

№, № п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
56	УМП ЖКУ	ГПП "Город" яч.20	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	ООО "РМЗ"	ГПП "Промышленная" яч.12	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	ПАО "ППГХО"	ПС №12 яч.19	-	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-
59	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ЦРП 3-1 яч.25 СШ-3	-	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
60	УМП ЖКУ	ГПП "Город" яч.34	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-
61	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.20 СШ-2	-	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-
62	пос. Краснокаменск	ГПП-10 яч.40	-	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-
63	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.50 СШ-4	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-
64	УМП ЖКУ	ГПП "Город" яч.6	-	0,65	-	-	-	-	-	-	-	-
65	ПАО ППГХО ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.27 СШ-3	-	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-
66	УМП ЖКУ	ГПП "Город" яч.16	-	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-
67	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП 3-1 яч.30 СШ-4	-	-	0,26	-	-	-	-	-	-	-
68	ПАО "ППГХО", с/х Юбилейный.	ПС №7 яч.18	-	-	0,55	-	-	-	-	-	-	-
69	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.32 СШ-2	-	-	0,12	-	-	-	-	-	-	-
70	ТК-74 Пункт диагностики	ГПП "Город" яч.37	-	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-
71	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.12 СШ-2	-	-	0,23	-	-	-	-	-	-	-
72	ПАО "ППГХО"	ПС № 4 яч.14	-	-	1,24	-	-	-	-	-	-	-
73	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-15-1 яч.49	-	-	0,27	-	-	-	-	-	-	-
74	ПАО "ППГХО"	ПС № 12 яч.18,11	-	-	-	0,02	-	-	-	-	-	-
75	ПАО "ППГХО"	ПС № 8 яч.27	-	-	-	0,33	-	-	-	-	-	-
76	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ЦРП-15-1 яч.48 СШ-2	-	-	-	0,42	-	-	-	-	-	-
77	ООО "РМЗ"	ГПП "Промышленная" яч.13	-	-	-	0,06	-	-	-	-	-	-
78	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.25 СШ-1	-	-	-	0,58	-	-	-	-	-	-
79	ТК-16 Теплицы	ГПП-10 яч.8	-	-	-	0,03	-	-	-	-	-	-
80	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ЦРП-15-1 яч.11 СШ-1	-	-	-	0,28	-	-	-	-	-	-
81	УМП ЖКУ	ГПП "Город" яч.19	-	-	-	0,28	-	-	-	-	-	-
82	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.40 СШ-4	-	-	-	0,44	-	-	-	-	-	-
83	УМП ЖКУ	ГПП "Город" яч.46	-	-	-	0,16	-	-	-	-	-	-
84	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.24 СШ-2	-	-	-	-	0,10	-	-	-	-	-
85	РП-Хлебозавод, Мясокомбинат	ГПП "Промышленная" яч.30	-	-	-	-	0,30	-	-	-	-	-
86	ПАО "ППГХО" РУ Уртуйское	ПС "Уртуй" яч.7	-	-	-	-	1,90	-	-	-	-	-
87	УМП ЖКУ	ГПП "Город" яч.39	-	-	-	-	0,03	-	-	-	-	-
88	ПАО "ППГХО"	ГПП-10 яч.45	-	-	-	-	0,13	-	-	-	-	-
89	ПАО "ППГХО"	ГПП-9 яч.38	-	-	-	-	0,16	-	-	-	-	-
90	ПАО "ППГХО"	ПС №6 яч.16	-	-	-	-	0,002	-	-	-	-	-
91	ПАО "ППГХО"	ГПП 10 яч.38	-	-	-	-	-	0,002	-	-	-	-
92	ООО "РМЗ"	ГПП "Промышленная" яч.38	-	-	-	-	-	0,05	-	-	-	-
93	ПАО ППГХО ГМЗ	ГПП-3 яч.21 СШ-1	-	-	-	-	-	0,05	-	-	-	-
94	УМП ЖКУ	ГПП «Город» яч.17	-	-	-	-	-	0,59	-	-	-	-
95	ПАО.ППГХО дпп	ГПП-10 яч.54	-	-	-	-	-	1,25	-	-	-	-
96	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ЦРП 3-1 яч.33 СШ-3	-	-	-	-	-	0,03	-	-	-	-
97	ПАО "ППГХО"	ПС № 8 яч.23	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-
98	ГРЭ	ПС № 6 яч.5	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-
99	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.19 СШ-3	-	-	-	-	-	0,24	-	-	-	-
100	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.26 СШ-4	-	-	-	-	-	0,39	-	-	-	-

№№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
101	ПАО "ППГХО", с/х Юбилейный.	ПС №7 яч.13	-	-	-	-	-	-	0,24	-	-	-
102	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.36 СШ-2	-	-	-	-	-	-	0,53	-	-	-
103	ПАО "ППГХО"	ПС № 8 яч.26	-	-	-	-	-	-	0,52	-	-	-
104	ПАО "ППГХО"	ПС № 4 яч.12	-	-	-	-	-	-	1,28	-	-	-
105	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.41 СШ-1	-	-	-	-	-	-	-	2,60	-	-
106	ПАО "ППГХО"	ГПП-9 яч.18	-	-	-	-	-	-	-	-	2,60	-
107	ПАО "ППГХО"	ГПП-10 яч.23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,60
Тяговая нагрузка ОАО "РЖД"												
108	Электротяга	ПС 220 кВ Семиозерный, присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-4, В-ФКС-5	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
109	Электротяга	ПС 220 кВ Амазар, присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
110	Электротяга	ПС 220 кВ Чичатка, присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Итого по Филиалу ПАО "Россети Сибирь"- "Читаэнерго":			10,6	19,3	32,4	41,3	48,3	54,8	65,5	82,4	94,7	108,8
в том числе												
по энергорайону БАМ:			2,2	2,4	3,5	3,7	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
по Краснокаменскому энергорайону:			2,5	5,2	7,9	10,5	13,1	15,7	18,3	20,9	23,5	26,1
по ОАО "РЖД":			0,8	1,6	2,4	3,2	4,1	4,9	5,7	6,5	7,3	8,1

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанных в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих

И.о. заместителя директора по техническим
вопросам-главного инженера филиала
ПАО "Россети Сибирь"- "Читаэнерго"

А.Р. Гимадинов