СОГЛАСОВАНО
Министр жилищно-коммунального хозяйства, энергетики,цифровизации и связи Забайкальского края

_____ **И.В. Золотухин**

« 26 » 08 **2020 г.**

СОГЛАСОВАНО
Директор Филиала
АО "СО ЕЭС" Забайкальское РДУ

_____ **Д.И. Эпов**

« 20 » 08 **2020 г.**

УТВЕРЖДАЮ
И.о. заместителя генерального директора-директора филиала ПАО "МРСК Сибири"-"Читаэнерго"

_____ **Н.В. Злыгостев**

« 28 » 08 **2020 г.**

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2020/2021 гг.
по филиалу ПАО "МРСК Сибири"-"Читаэнерго" на территории Забайкальского края

№№ 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
Энергорайон БАМ												
1	ВСЖД Таксимовская дистанция электроснабжения, школ 2, котельных 4, д/садов 3, больниц 2, КНС,ВНС 6	**ПС 220 Чара:** ВЛ-35-155	2,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2		ВЛ-35-156	-	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-
3		ВЛ-35-157	-	-	0,86	-	-	-	-	-	-	-
5		ф.13 РП-35 МПС (2) яч.13	-	-	-	0,17	-	-	-	-	-	-
6		ф.15 РП-35 МПС (1) яч.15	-	-	-	0,82	-	-	-	-	-	-
		ф.16 Фабрика (1) яч.16	-				0,40					
7		ф.24 Фабрика (2) яч.24	-	-	-	-	0,75	-	-	-	-	-
8		**ПС 220 кВ Куанда** ф.9 Врем. Поселок яч.9	-	-	-	-	-	0,20	-	-	-	-
9		ф.14 РП-2 МПС	-	-	-	-	-	-	0,11	-	-	-
10		ф.15 Пост. Поселок яч.15	-	-	-	-	-	-	-	0,37	-	-
11		ф.17 РП-1 МПС яч.17	-	-	-	-	-	-	-	-	0,54	-
12		ф. 18 Водозабор яч.18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,44
Краснокаменский энергорайон												
13	АО "РИР", ПАО ППГХО	ПС "Аргунь" яч.2,9	0,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	АО "РИР", ПАО ППГХО	ПС "Степная" яч.6,10	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	АО "РИР", ПАО ППГХО	ПС № 9 яч.13,10,2	1,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	ООО РМЗ	ГПП "Промышленная" яч.8	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	УМП ЖКУ	ГПП "Город" яч.20	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	ООО РМЗ	ГПП "Промышленная" яч.12	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	АО "РИР", ПАО ППГХО	ПС №12 яч.19	-	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-
20	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ЦРП 3-1 яч.25 СШ-3	-	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-
21	УМП ЖКУ	ГПП "Город" яч.34	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-
22	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.20 СШ-2	-	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-
23	пос. Краснокаменск	ГПП-10 яч.40	-	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-
24	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.50 СШ-4	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-
25	УМП ЖКУ	ГПП "Город" яч.6	-	0,65	-	-	-	-	-	-	-	-
26	ПАО ППГХО ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.27 СШ-3	-	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-

№№ 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
27	УМП ЖКУ	ГПП "Город" яч.16	-	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-
28	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП 3-1 яч.30 СШ-4	-	-	0,26	-	-	-	-	-	-	-
29	ЭиТС, с/х Юбилейный.	ПС №7 яч.18	-	-	0,55	-	-	-	-	-	-	-
30	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.32 СШ-2	-	-	0,12	-	-	-	-	-	-	-
31	ТК-74 Пункт диагностики	ГПП "Город" яч.37	-	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-
32	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.12 СШ-2	-	-	0,23	-	-	-	-	-	-	-
33	ПАО ППГХО	ПС № 4 яч.14	-	-	1,24	-	-	-	-	-	-	-
34	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-15-1 яч.49	-	-	0,27	-	-	-	-	-	-	-
35	АО "РИР", ПАО ППГХО	ПС № 12 яч.18,11	-	-	-	0,02	-	-	-	-	-	-
36	ПАО ППГХО	ПС № 8 яч.27	-	-	-	0,33	-	-	-	-	-	-
37	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ЦРП-15-1 яч.48 СШ-2	-	-	-	0,42	-	-	-	-	-	-
38	ООО РМЗ	ГПП "Промышленная" яч.13	-	-	-	0,06	-	-	-	-	-	-
39	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.25 СШ-1	-	-	-	0,58	-	-	-	-	-	-
40	ТК-16 Теплицы	ГПП-10 яч.8	-	-	-	0,03	-	-	-	-	-	-
41	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ЦРП-15-1 яч.11 СШ-1	-	-	-	0,28	-	-	-	-	-	-
42	УМП ЖКУ	ГПП "Город" яч.19	-	-	-	0,28	-	-	-	-	-	-
43	ПАО "ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.40 СШ-4	-	-	-	0,44	-	-	-	-	-	-
44	УМП ЖКУ	ГПП "Город" яч.46	-	-	-	0,16	-	-	-	-	-	-
45	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.24 СШ-2	-	-	-	-	0,10	-	-	-	-	-
46	РП-Х/завод, Мясокомбинат	ГПП "Промышленная" яч.30	-	-	-	-	0,30	-	-	-	-	-
47	ПАО ППГХО РУ Уртуйское	ПС "Уртуй" яч.7	-	-	-	-	1,90	-	-	-	-	-
48	УМП ЖКУ	ГПП "Город" яч.39	-	-	-	-	0,03	-	-	-	-	-
49	ПАО ППГХО ТП-10-1 СН Компрессорной	ГПП-10 яч.45	-	-	-	-	0,13	-	-	-	-	-
50	ПАО ППГХО	ГПП-9 яч.38	-	-	-	-	0,16	-	-	-	-	-
51	АО "РИР" НПВ 4-4а	ПС №6 яч.16	-	-	-	-	0,002	-	-	-	-	-
52	ПАО ППГХО (ТНС-11)	ГПП 10 яч.38	-	-	-	-	-	0,002	-	-	-	-
53	ООО РМЗ	ГПП "Промышленная" яч.38	-	-	-	-	-	0,05	-	-	-	-
54	ПАО ППГХО ГМЗ	ГПП-3 яч.21 СШ-1	-	-	-	-	-	0,05	-	-	-	-
55	УМП ЖКУ	ГПП «Город» яч.17	-	-	-	-	-	0,59	-	-	-	-
56	ПАО ППГХО ДПП	ГПП-10 яч.54	-	-	-	-	-	1,25	-	-	-	-
57	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ЦРП 3-1 яч.33 СШ-3	-	-	-	-	-	0,03	-	-	-	-
58	ПАО ППГХО	ПС № 8 яч.23	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-
59	ГРЭ	ПС № 6 яч.5	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-
60	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.19 СШ-3	-	-	-	-	-	0,24	-	-	-	-
61	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ЦРП-3-1 яч.26 СШ-4	-	-	-	-	-	0,39	-	-	-	-
62	ЭиТС, с/х Юбилейный.	ПС №7 яч.13	-	-	-	-	-	-	0,24	-	-	-
63	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.36 СШ-2	-	-	-	-	-	-	0,53	-	-	-
64	ПАО ППГХО	ПС № 8 яч.26	-	-	-	-	-	-	0,52	-	-	-
65	ПАО ППГХО	ПС № 4 яч.12	-	-	-	-	-	-	1,28	-	-	-
66	ПАО"ППГХО" ГМЗ	ГПП-3 яч.41 СШ-1	-	-	-	-	-	-	-	2,60	-	-
67	ПАО ППГХО ДПП (ТКС-1)	ГПП-9 яч.18	-	-	-	-	-	-	-	-	2,60	-
68	ПАО ППГХО	ГПП-10 яч.23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,60

№№ 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
	Тяговая нагрузка ОАО "РЖД"											
69	Электротяга	ПС 220 кВ Тарбагатай	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
70	Электротяга	ПС 220 кВ Бада	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
71	Электротяга	ПС 220 кВ Хилок	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
72	Электротяга	ПС 220 кВ Харагун	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
73	Электротяга	ПС 220 кВ Могзон	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
74	Электротяга	ПС 220 кВ Сохондо	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
75	Электротяга	ПС 220 кВ Лесная	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
76	Электротяга	ПС 220 кВ Чита-1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
77	Электротяга	ПС 220 кВ Новая	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
78	Электротяга	ПС 220 кВ Карымская	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
79	Электротяга	ПС 220 кВ Урульга	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
80	Электротяга	ПС 220 кВ Размахнино	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
81	Электротяга	ПС 220 кВ Шилка	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
82	Электротяга	ПС 220 кВ Приисковая	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
83	Электротяга	ПС 220 кВ Шапка	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
84	Электротяга	ПС 220 кВ Чернышевск	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
85	Электротяга	ПС 220 кВ Бушулей	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
86	Электротяга	ПС 220 кВ Зилово	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
87	Электротяга	ПС 220 кВ Урюм	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
88	Электротяга	ПС 220 кВ Сбега	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
89	Электротяга	ПС 220 кВ Ксеньевская	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
90	Электротяга	ПС 220 кВ Кислый Ключ	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
91	Электротяга	ПС 220 кВ Пеньковая	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
92	Электротяга	ПС 220 кВ Семиозерный, присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-4, В-ФКС-5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
93	Электротяга	ПС 220 кВ Амазар, присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
94	Электротяга	ПС 220 кВ Чичатка, присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-3, В-ФКС-4, В-ФКС-5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	Итого по Филиалу ПАО "МРСК Сибири"-"Читаэнерго":		**26,0**	**49,7**	**73,9**	**98,2**	**122,7**	**146,2**	**169,6**	**193,2**	**217,1**	**240,8**
	в том числе	**по энергорайону БАМ:**	**2,8**	**3,1**	**3,9**	**4,9**	**6,1**	**6,3**	**6,4**	**6,7**	**7,3**	**7,7**
		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":	**20,7**	**41,4**	**62,1**	**82,8**	**103,5**	**124,2**	**144,9**	**165,6**	**186,3**	**207,0**

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанных в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченостью 0,92 (-38°С).

Заместитель директора по техническим вопросам-главный инженер филиала ПАО "МРСК Сибири"-"Читаэнерго"

В.Ю. Лещенко