

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

А.Ю. Юсулов

« 22 » сентября 2025 г.

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель директора Филнала
АО "СО ЭЭС" Забайкальское РДУ

И.В. Воронов

« 19 » сентября 2025 г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала
ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"

Н.В. Злыгостев

« 23 » сентября 2025 г.

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.
по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" на территории Забайкальского края

№№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера		Способ ввода отключения по графику	Время реализации отключения	Очередь ограничения, МВт										Совместное с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %
							I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Юго-Восточный энергорайон																
1	АО "Дальцветмет", АО Привск Усть-Кара, ЗАО Рудник Александровский, ПАО "Ксеньевский прииск", рудник "Западная-Ключи", ОАО "Ростелеком", ОАО "РЖД", рудник Арчиков, рудник Ключи, ООО Желтузинский рудник, часть потребителей Могочинского района	ПС 220 кВ Жирекен В-110-70 и ПС 220 кВ Могоча В-110-73	ВЛ 110 кВ Жирекен – Аксеново-Зилово (ВЛ-110-70), ВЛ 110 кВ Аксеново Зилово – Ксеньевская (ВЛ-110-71), ВЛ 110 кВ Ксеньевская – Верхняя Давенда (ВЛ-110-72) и ВЛ 110 кВ Могоча – Верхняя Давенда		ОП	до 5 минут	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	78,73
2	Харанорский угольный разрез	ПС 220 кВ Шерловогорская	ВЛ 110 кВ Шерловогорская – Угольная I цепь (ВЛ-110-66) ВЛ 110 кВ Шерловогорская – Угольная II цепь (ВЛ-110-67)		ОП	до 5 минут		6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	100,00
3	ООО Рудник "Дельмачик", часть потребителей Шилкинского района	ПС 220 кВ Холбон	ВЛ 110 кВ Холбон – Казаново (ВЛ-110-12)		ОП	от 5 до 20 мин			5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	96,07
4	шахта -артельТермен, шахта Юго-Западная, потребители Тунгогочинского района	ПС 220 кВ Холбон	ВЛ 110 кВ Холбон – Вершина Дарасуна I цепь (ВЛ-110-13) ВЛ 110 кВ Холбон – Вершина Дарасуна II цепь (ВЛ-110-14)		ОП	от 5 до 20 мин				8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	0,00
5	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Борзя тяговая	Присоединения 27,5 кВ: В-25-Т-1,2, В1-25-Т-3, В2-25-Т-3, В25-Т-4		ОП	от 5 до 20 мин			12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	0,00
	Южный энергорайон (входит в состав Юго-Восточного энергорайона)																
6	ООО "Байкалруд"	ПС 110 кВ Клевка	ВЛ 110 кВ Клевка – Бутунтай (ВЛ-110-95)		ОП	до 5 минут	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	100,00
7	Артель "Даурия" * Потребители Калганского и Нерчинско-Заводского районов	Приаргунская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Приаргунская ТЭЦ – Благодатка с отпайками (ВЛ-110-25)		ОП	до 5 минут	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	100,00
8	АО "Ново-Широкинский Рудник" и * Потребители Газимуро-Заводского района	ПС 110 кВ Ново-Широкая	фидеры 6 кВ: ВЛ-6 ф.22 ЦРП-1, ВЛ-6 ф.19 ЦРП-2, ВЛ-6 ф.20 ЦРП-3, ВЛ-6 ф.18 ЦРП-4, ВЛ-6 ф.3101 Солонечный ВЛ-6 ф.21 Урюмкан ВЛ-6 ф.4 Поселок-1 ВЛ-6 ф.10 Поселок-2		ОП	от 5 до 20 мин		11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	90,99
9	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Даурия тяговая	Присоединения 27,5 кВ: ВФ1-25, ВФ2-25, ВФ3-25, ВФ4-25, ВФ5-25		ОП	от 5 до 20 мин		9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	0,00
10	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Забайкальск тяговая	Присоединения 27,5 кВ: ВФ2-25, ВФ3-25, ВФ5-25, ВФ1-25, ВФ4-25, ВФ6-25, ВФ7-25		ОП	от 5 до 20 мин		11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	0,00
11	* Потребители Газимуро-Заводского района	ПС 110 кВ Ново-Широкая	ВЛ 35 кВ Ново-Широкая – Газ-Завод (ВЛ-35-310), в том числе ПС 35 кВ Газ-Завод: ф.ВЛ-10 ф.201 Бурукан, ВЛ-10 ф.202 Кавыкучи, ВЛ-10 кВ 2014 Трубочено, ВЛ-10 ф.2017 Макарово, ВЛ-10 ф.2018 Павловск, ВЛ-10 ф.2019 Газ-Завод, ВЛ-10 ф.2020 Совхоз, ВЛ-10 ф.2021 Тайна		ОП	от 5 до 20 мин							3,55	3,55	3,55	3,55	0,00
12			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Талман Борзя с отпайкой на ПС Гульдича (ВЛ-35-301)		ОП	от 5 до 20 минут							0,97	0,97	0,97	0,97	0,00

№№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера		Способ ввода отключения по графику	Время реализации отключения	Очередь ограничения, МВт										Совместно с графиком ограничения режима потребления электроэнергии в сутки, %	
							I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
13	* Потребители Приаргунского района	Приаргунская ТЭЦ	ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Молодежный (ВЛ-35-302)		ОП	от 5 до 20 минут							0,64	0,64	0,64	0,64	0,00	
14			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Достуй (ВЛ-35-308)		ОП	от 5 до 20 минут								0,90	0,90	0,90	0,90	0,00
15			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Ст. Циркуляционной (ВЛ-35-315)		ОП	от 5 до 20 минут									0,63	0,63	0,63	0,63
16	* Потребители части Забайкальского района	ПС 110 кВ Дауриня	ВЛ 10 кВ ф. №3 КЭЧ-1 яч. 3		ОП	от 5 до 20 мин							0,80	0,80	0,80	0,80	0,00	
17			ВЛ 10 кВ ф. №8 Красный Великан, яч.8		ОП	от 5 до 20 мин								0,15	0,15	0,15	0,15	0,00
18			ВЛ 10 кВ ф. №7 с-а Даурской, яч.7		ОП	от 5 до 20 мин									0,33	0,33	0,33	0,33
19	* Потребители части Забайкальского района	ПС 110 кВ Забайкальск	ВЛ 35 кВ Забайкальск – Нижний Калган (ВЛ-35-423)		ОП	от 5 до 20 мин							0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	
20			ВЛ 10 кВ ф. № 23 ОКШ		ОП	от 5 до 20 мин								0,80	0,80	0,80	0,80	0,00
21			ВЛ 10 кВ ф. № 19 Бислутуй в/ч		ОП	от 5 до 20 мин								0,70	0,70	0,70	0,70	0,00
22			ВЛ 10 кВ ф. № 17 Бислутуй с/а		ОП	от 5 до 20 мин								0,23	0,23	0,23	0,23	0,00
23			ВЛ 10 кВ ф. № 6 Кирп.Завод		ОП	от 5 до 20 мин								1,45	1,45	1,45	1,45	0,00
24			ВЛ 10 кВ ф. № 7 Чабанские стовники яч. № 7		ОП	от 5 до 20 мин								1,95	1,95	1,95	1,95	0,00
25	* Потребители Александровского района	ПС 110 кВ Акатуй	ВЛ 35 кВ Акатуй – Алек-Завод (ВЛ-35-305)		ОП	от 5 до 20 мин							1,70	1,70	1,70	1,70	0,00	
26			ВЛ-6 ф. 022 Поселок-2		ОП	от 5 до 20 мин								0,11	0,11	0,11	0,11	0,00
Нагрузка ПАО "ППГХО"																		
27	ПАО "ППГХО"	ТЭЦ ПАО "ППГХО"	ВЛ-110-120		ДУ	до 5 минут	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	0,00	
28	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 43 РП-2		ДУ	до 5 минут	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	0,00	
29	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 7 РП-3		ДУ	до 5 минут	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,00	
30	База Центр, м/к "Даурской"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 22		ДУ	до 5 минут		1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	0,00	
31	МСУ-50, Легковой парк	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 32		ДУ	до 5 минут		0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,00	
32	Индустриальный парк «Забайкалье»	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 19		ДУ	до 5 минут		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
33	Индустриальный парк «Забайкалье»	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 41		ДУ	до 5 минут		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	
34	Частично ЭЖБИ, УМПЖКУ Кислород. ст	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 31		ДУ	до 5 минут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
35	Сад. общество, База Центр	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 30		ДУ	до 5 минут		0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00	
36	УГРУ ПАО "ППГХО"	ППП-10	яч. № 18, К-2		ОП	от 5 до 20 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
37	УГРУ ПАО "ППГХО"	ППП-10	яч. № 23, К-3		ОП	от 5 до 20 мин			3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	0,00	
38	УГРУ ПАО "ППГХО"	ППП-10	яч. № 24, К-4		ОП	от 5 до 20 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
39	УГРУ ПАО "ППГХО"	ППП-10	яч. № 51, К-5		ОП	от 5 до 20 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
40	УГРУ ПАО "ППГХО"	ППП-10	яч. № 48, К-6		ОП	от 5 до 20 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
41	УГРУ ПАО "ППГХО"	ППП-10	яч. № 39, К-7		ОП	от 5 до 20 мин				3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	0,00	
42	УГРУ ПАО "ППГХО"	ППП-10	яч. № 52, К-8		ОП	от 5 до 20 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
43	ДПП ПАО "ППГХО" ТКС	ППП-9	яч. № 18		ОП	от 5 до 20 мин					3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	0,00	
44	ДПП ПАО "ППГХО" ТКС	ППП-9	яч. № 21		ОП	от 5 до 20 мин						3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	0,00	
45	ПАО "ППГХО"	ТЭЦ ПАО "ППГХО"	ВЛ-110-118		ДУ	от 5 до 20 мин					0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,00	
46	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 8 ТК-8		ДУ	от 5 до 20 мин							0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	
47	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 34 ТП-74		ДУ	от 5 до 20 мин							0,48	0,48	0,48	0,48	0,00	
48	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 44 ТП-74		ДУ	от 5 до 20 мин							0,42	0,42	0,42	0,42	0,00	
49	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 46 ТП-80		ДУ	от 5 до 20 мин							0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	
50	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 41 ТП-66		ДУ	от 5 до 20 мин							0,37	0,37	0,37	0,37	0,00	
51	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 16 ТП-19		ДУ	от 5 до 20 мин							0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	
52	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 19 ТП-67		ДУ	от 5 до 20 мин							0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	
53	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 28 ТП-79		ДУ	от 5 до 20 мин								0,53	0,53	0,53	0,00	
54	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 32 РП-2		ДУ	от 5 до 20 мин								0,92	0,92	0,92	0,00	
55	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 22 РП-4		ДУ	от 5 до 20 мин								1,54	1,54	1,54	0,00	
56	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 21 РП-3		ДУ	от 5 до 20 мин									0,76	0,76	0,00	
57	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 9 РП-4		ДУ	от 5 до 20 мин									2,05	2,05	0,00	
58	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 39 РП-6		ДУ	от 5 до 20 мин										0,15	0,00	
59	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Горел"	яч. № 6 ТП-А3С		ДУ	от 5 до 20 мин										0,15	0,00	

№/п п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера		Способ ввода отключения по графику	Время реализации отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %
							I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
60	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 42 РП-6		ДУ	от 5 до 20 мин										0,56	0,00
61	Частично УМПЖКУ	ПС 110/10 "Город"	яч. № 4 ТП-67		ДУ	от 5 до 20 мин										0,20	0,00
Юго-Восточный энергорайон																	
62	* Потребители Устьевского, Дульдургинского, Ахтинского и Кыргинского районов и часть Кыргинского районов	ПС 220 кВ Дарасун	ВЛ 110 кВ Дарасун – Дульдурга I сеть с отпайками (ВЛ-110-40, 44)		ОП	от 5 до 20 минут							16,60	16,60	16,60	16,60	0,00
63			ВЛ 110 кВ Дарасун – Дульдурга II сеть с отпайками (ВЛ-110-43, 45)		ОП	от 5 до 20 минут						16,10	16,10	16,10	16,10	18,00	
64	* потребители Шелякского района	ПС 220 кВ Холбон	ВЛ 110 кВ Холбон – Первомайская ТЭЦ с отпайкой на ПС Казаново (ВЛ-110-100)		ОП	от 5 до 20 мин							7,20	7,20	7,20	7,20	0,00
65	* Потребители части Борзинского района	ПС 110 кВ Борзя Восточная	ВЛ 10 кВ ф. №10 Бульварная, яч. 10		ОП	от 5 до 20 мин								2,25	2,25	2,25	0,00
66			ВЛ 10 кВ ф. №17 АЗС		ОП	от 5 до 20 мин								1,70	1,70	1,70	0,00
67			ВЛ 35 кВ Борзя Восточная – Усть-Озёрная (ВЛ-35-422)		ОП	от 5 до 20 мин								0,27	0,27	0,27	0,00
68	* Потребители части Борзинского района	ПС 110 кВ Борзя-Западная	ВЛ 10 кВ ф. №11 Дурбачи, яч. 11		ОП	от 5 до 20 мин								1,50	1,50	1,50	0,00
69			ВЛ 10 кВ ф. №17 Город-2, яч. 17		ОП	от 5 до 20 мин								0,60	0,60	0,60	0,00
70			ВЛ 10 кВ ф. №23 Город-1, яч. 23		ОП	от 5 до 20 мин								1,20	1,20	1,20	0,00
71			ВЛ 10 кВ ф. №27 Н.Борзя, яч. 27		ОП	от 5 до 20 мин								0,58	0,58	0,58	0,00
72			ВЛ 10 кВ ф. №30 К-700, яч. 30		ОП	от 5 до 20 мин								0,68	0,68	0,68	0,00
73	* Потребители части Борзинского района	Шерловогорская ТЭЦ	ВЛ 35 кВ Шерловогорская ТЭЦ – Поселковая I сеть (ВЛ-35-406)		ОП	от 5 до 20 мин								1,40	1,40	1,40	0,00
74			ВЛ 35 кВ Шерловогорская ТЭЦ – Поселковая II сеть (ВЛ-35-407)		ОП	от 5 до 20 мин								0,65	0,65	0,65	0,00
75	* Потребители части Агинского района	ПС 110 кВ Агинская	В-10-Т-1		ОП	от 5 до 20 мин								5,50	5,50	5,50	0,00
76			В-10-Т-2		ОП	от 5 до 20 мин								7,00	7,00	7,00	0,00
77	* Потребители части Агинского района	ПС 110 кВ Орловский ГОК	В-35-Т-1		ОП	от 5 до 20 мин								0,90	0,90	0,90	0,00
78			В-35-Т-2		ОП	от 5 до 20 мин								9,50	9,50	9,50	0,00
79	* Потребители Олонского района	ПС 110 кВ Орловский ГОК	ВЛ 110 кВ Орловский ГОК – Нижний Илсуней (ВЛ-110-88)		ОП	от 5 до 20 мин								4,35	4,35	4,35	0,00
80	* Потребители Сретенского района	ПС 110 кВ Черныш	ВЛ 110 кВ Черныш – Кокуй (ВЛ-110-18)		ОП	от 5 до 20 мин								6,65	6,65	6,65	0,00
81	* Потребители Чернышевского района	ПС 110 кВ Чернышевск	В-35-Т-1, В-35-Т-2		ОП	от 5 до 20 мин								2,50	2,50	2,50	0,00
83	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Шалка	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-4, В-ФКС-5		ОП	от 5 до 20 мин		22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43	100,00
84	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Присколая	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В- ФКС-5		ОП	от 5 до 20 мин			17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	100,00
85	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чернышевск	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В- ФКС-5, В-ФКС-6, В-ФКС-7		ОП	от 5 до 20 мин			21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	100,00
86	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Бузулей	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В- ФКС-5		ОП	от 5 до 20 мин				25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	100,00
87	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Зилково	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В- ФКС-5, В-ФКС-6, В-ФКС-7		ОП	от 5 до 20 мин				19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	19,43	100,00
88	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Урюм	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В- ФКС-5, В-ФКС-6		ОП	от 5 до 20 мин				11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	100,00
89	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Косыновская	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В- ФКС-5, В-ФКС-6, В-ФКС-7		ОП	от 5 до 20 мин					15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	100,00
90	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Кислый Ключ	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В- ФКС-5		ОП	от 5 до 20 мин					18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	100,00
91	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Сбег	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В- ФКС-5		ОП	от 5 до 20 мин						12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	100,00
92	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Пеньковская	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В- ФКС-5		ОП	от 5 до 20 мин							16,07	16,07	16,07	16,07	100,00
93	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Могоча	Присоединения 27,5 кВ: В-ФКС-1, В-ФКС-2, В-ФКС-3, В-ФКС-4, В- ФКС-5, В-ФКС-6, В-ФКС-7		ОП	от 5 до 20 мин							18,48	18,48	18,48	18,48	100,00

№2/4 п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера		Способ ввода отключения по графику	Время реализации отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления электроэнергии зонами №	
							I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	Заводской энергорайон																	
94	* Потребители Красночуйского и Петровск-Забайкальского районов	ПС 220 кВ Петровск-Забайкальская	ВЛ 110 кВ Петровск-Забайкальская – Малая (ВЛ-110-52)		ОП	от 5 до 20 минут					10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	100,00	
95			ВЛ 110 кВ Петровск-Забайкальская – Метены I сеть, II сеть (ВЛ-110-53, -54)		ОП	от 5 до 20 минут							9,45	9,45	9,45	9,45	0,00	
96			ВЛ 35 кВ Петровск-Забайкальская – Пята (ВЛ-35-141)		ОП	от 5 до 20 минут								1,20	1,20	1,20	1,20	0,00
97			ВЛ 35 кВ Петровск-Забайкальская – РПБ-2 I сеть, II сеть (ВЛ-35-601, -602)		ОП	от 5 до 20 минут								1,05	1,05	1,05	1,05	0,00
	Читинский энергорайон																	
98	АО "КРДВ" Промышленный парк "Каданский"	ПС 110 кВ Черновская	В-6 яч.29, В-6 яч.30, В-6 яч.31, В-6 яч.32		ОП	от 5 до 20 минут			4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	100,00	
99	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Каштак	ВЛ 110 кВ Каштак – Третья I сеть (ВЛ-110-55): в том числе: ПС 110 кВ Третья: ВЛ-6 ф. Школа-1; ВЛ-6 ф. Коттеджи, ВЛ-6 ф. 702 Яр 1, ВЛ-6 ф. Карьер; ВЛ-6 ф. Луговой, ВЛ-6 ф. Новый, ВЛ-6 ф. РБЦ 1, ВЛ-6 ф. ПМК, ВЛ-6 ф. Фидер-1, ВЛ-6 ф. Фидер-2, ВЛ-6 ф. Фидер-3, ВЛ-6 ф. Фидер-4		ОП	от 5 до 20 минут									14,20	14,20	0,00	
100			ВЛ 110 кВ Каштак – Третья II сеть (ВЛ-110-56): в том числе: ПС 110 кВ Третья: ВЛ-6 ф. Школа-2, ВЛ-6 ф. 702 Яр2, ВЛ-6 ф. РБЦ2, ВЛ-6 ф. Фидер-5, ВЛ-6 ф. Фидер-6, ВЛ-6 ф. Фидер-8, ВЛ-6 ф. Фидер-13, ВЛ-6 ф. Фидер-26, ВЛ-6 ф. Фидер-27 ВЛ 35 кВ Третья – Верх-Чита (ВЛ-35-115)		ОП	от 5 до 20 минут										14,50	14,50	0,00
101	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Черновская	В-6 яч.14 (ВЛ-6 ф. Фидер-3), В-6 яч.18 (ВЛ-6 ф. Фидер-4), В-6 яч.20 (ВЛ-6 ф. СПТУ), В-6 яч.26 (ВЛ-6 ф. Жирейки)		ОП	от 5 до 20 минут									2,20	2,20	0,00	
102			ВЛ 35 кВ Черновская – Аэропорт с оттайками I сеть (ВЛ-35-107)									5,90	5,90	0,00				
103			ВЛ 110 кВ Черновская – Истоки с оттайкой на Черновскую СЭС								3,30	3,30	0,00					
104	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Заречная	В-6 яч.10а (КЛ-6 ф. РП-22), В-6 яч.1а (КЛ-6 ф. РП-45), В-6 яч.3 (ВЛ-6 ф.ЗКО), В-6 яч.5 (КЛ-6 ф. Ж.Д.), В-6 яч.7 (КЛ-6 ф. Полтех), В-6 яч.9 (КЛ-6 ф. Мис.комб.)		ОП	от 5 до 20 минут									10,80	10,80	0,00	
105		Читинская ТЭЦ-1 В-110-01, Читинская ТЭЦ-2 В-110-01 ПС 110 кВ Заречная В-110-01	ВЛ 110 кВ Читинская ТЭЦ-1 – Заречная с оттайками I сеть (ВЛ-110-01)		ОП	от 5 до 20 минут									33,40	33,40	0,00	
106		ПС 110 кВ Каштак	В-10-Т-1		ОП	от 5 до 20 минут									5,30	5,30	0,00	
107			В-10-Т-2		ОП	от 5 до 20 минут								7,60	7,60	0,00		
108			В-6 яч.1 (КЛ-6 ф. РП-27), В-6 яч.2 (КЛ-6 ф. Мир.Северный), В-6 яч.4 (КЛ-6 ф. Мир.Северный), В-6 яч.5 (КЛ-6 ф. РП-49), В-6 яч.6 (КЛ-6 ф. ПП-144), В-6 яч.10 (КЛ-6 ф. ПП-126) В-6 яч.12 (КЛ-6 ф. Голдес.), В-6 яч.13 (КЛ-6 ф. Трол.депо), В-6 яч.16 (КЛ-6 ф. в/ч Каштак), В-6 яч.17 (КЛ-6 ф. РП-33), В-6 яч.20 (КЛ-6 ф. РП-33)		ОП	от 5 до 20 минут								9,50	9,50	0,00		
						до 5 минут, в том числе:	64,13	72,96	72,96	72,96	72,96	72,96	72,96	72,96	72,96	72,96	81,39	
						ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	0,00	
						ОП	59,80	66,10	66,10	66,10	66,10	66,10	66,10	66,10	66,10	66,10	89,83	
						до 20 минут, в том числе:	64,13	127,59	191,41	260,04	308,22	360,17	417,32	479,24	531,95	589,81	49,04	
						ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	7,64	9,71	12,70	15,51	16,57	0,00	
						ОП	59,80	120,73	184,55	253,18	301,36	352,53	407,61	466,54	517,44	573,24	30,46	
Итого по филиалу ПАО "Россети Сибирь". "Читаэнерго"																		

№№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера		Способ ввода отключения по графику	Время реализации отключения	Очередь ограничения, МВт											Совмещение с графиком ограничения реальной потребления электрической мощности, %
							I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
						Всего, в том числе:	64,13	127,59	191,41	260,04	308,22	360,17	417,32	479,24	532,95	589,81	49,04	
						ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	7,64	9,71	12,70	15,51	16,57	0,00	
						ОП	59,80	120,73	184,55	253,18	301,36	352,53	407,61	466,54	517,44	573,24	50,46	
						до 5 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						до 20 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	10,60	10,60	10,60	22,30	22,30	22,30	47,53	
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	10,60	10,60	10,60	22,30	22,30	22,30	73,64	
						Всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	10,60	10,60	10,60	22,30	22,30	22,30	73,64	
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	10,60	10,60	10,60	22,30	22,30	22,30	73,64	
						до 5 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						до 20 минут, в том числе:	0,00	0,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	54,90	110,70	0,00	
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						ОП	0,00	0,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	54,90	110,70	0,00	
						Всего, в том числе:	0,00	0,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	54,90	110,70	0,00	
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						ОП	0,00	0,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	54,90	110,70	0,00	
						до 5 минут, в том числе:	64,13	72,96	72,96	72,96	72,96	72,96	72,96	72,96	72,96	72,96	81,39	
						ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	0,00	
						ОП	59,80	66,10	66,10	66,10	66,10	66,10	66,10	66,10	66,10	66,10	89,83	
						до 20 минут, в том числе:	64,13	127,59	187,41	256,04	293,62	345,57	402,72	452,94	455,75	456,81	60,12	
						ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	7,64	9,71	12,70	15,51	16,57	0,00	
						ОП	59,80	120,73	180,55	249,18	286,76	337,93	393,01	440,24	440,24	440,24	62,38	
						Всего, в том числе:	64,13	127,59	187,41	256,04	293,62	345,57	402,72	452,94	455,75	456,81	60,12	
						ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	7,64	9,71	12,70	15,51	16,57	0,00	
						ОП	59,80	120,73	180,55	249,18	286,76	337,93	393,01	440,24	440,24	440,24	62,38	
						до 5 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						до 20 минут, в том числе:	0,00	43,43	95,03	151,51	185,63	233,15	233,15	233,15	233,15	233,15	100,00	
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						ОП	0,00	43,43	95,03	151,51	185,63	233,15	233,15	233,15	233,15	233,15	100,00	
						Всего, в том числе:	0,00	43,43	95,03	151,51	185,63	233,15	233,15	233,15	233,15	233,15	100,00	
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						ОП	0,00	43,43	95,03	151,51	185,63	233,15	233,15	233,15	233,15	233,15	100,00	
						до 5 минут, в том числе:	32,53	35,06	35,06	35,06	35,06	35,06	35,06	35,06	35,06	35,06	80,43	
						ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	0,00	
						ОП	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	100,00	
						до 20 минут, в том числе:	32,53	67,26	70,38	73,63	77,09	81,52	98,77	101,76	104,57	105,63	36,35	
						ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	7,64	9,71	12,70	15,51	16,57	0,00	
						ОП	28,20	60,40	63,52	66,77	70,23	73,88	89,06	89,06	89,06	89,06	43,12	
						Всего, в том числе:	32,53	67,26	70,38	73,63	77,09	81,52	98,77	101,76	104,57	105,63	36,35	
						ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	7,64	9,71	12,70	15,51	16,57	0,00	
						ОП	28,20	60,40	63,52	66,77	70,23	73,88	89,06	89,06	89,06	89,06	43,12	
						до 5 минут, в том числе:	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	0,00	

№№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера		Способ ввода отключения по графику	Время реализации отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %		
							I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
по Краснокаменскому энергорайону						ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	0,00		
						ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						до 20 минут, в том числе:	4,33	6,86	9,98	13,23	16,69	21,12	23,19	26,18	28,99	30,05	0,00		
						ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	7,64	9,71	12,70	15,51	16,57	0,00		
						ОП	0,00	0,00	3,12	6,37	9,83	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	0,00		
						Всего, в том числе:	4,33	6,86	9,98	13,23	16,69	21,12	23,19	26,18	28,99	30,05	0,00		
						ДУ	4,33	6,86	6,86	6,86	6,86	7,64	9,71	12,70	15,51	16,57	0,00		
						ОП	0,00	0,00	3,12	6,37	9,83	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	0,00		

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-37 °С).

* Перечень потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых может осуществляться аварийное ограничение режима потребления указан в Приложении

Заместитель директора по техническим
вопросам-главный инженер филиала
ПАО "Россети Сибирь"-Читаэнерго"

В.И. Белянский

