

И.о. заместителя председателя Правительства Забайкальского края –
министра жилищно-коммунального хозяйства, энергетики,
цифровизации и связи Забайкальского края

« 28 » 08 2026 г.

Директор
Филиала АО "СО ЕЭС"
Забайкальское РДУ

« 28 » августа 2026 г.

И.о. директора филиала
ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"

« 09 » 09 2026 г.

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										Совместение 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 Принск Усть-Кара, ЗАО Рудник Александровский, ПАО "Ксеньевский прииск", рудник "Западная-Ключи", ОАО "Ростелеком", ОАО "РЖД", рудник Арчиков, рудник Ключи, ООО Желтугинский рудник, часть потребителей Могочинского района	ПС 220 кВ Жирекен ПС 220 кВ Могоча	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	34,82	34,82	34,82	34,82	34,82	34,82	34,82	34,82	34,82	34,82	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	* Потребители Улетовского, Дульдургинского, Акшинского и Кыринского районов и часть Карымского районов	ПС 220 кВ Дарасун	ВЛ 110 кВ Дарасун – Дульдурга I цепь с отпайками (ВЛ-110-40, 44)	ОП	от 5 до 20 мин			16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	0,00
4			ВЛ 110 кВ Дарасун – Дульдурга II цепь с отпайками (ВЛ-110-43, 45)	ОП	от 5 до 20 мин			16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10
5	АО "Новоорловский горно-обогатительный комбинат"	ПС 110 кВ Орловский ГОК	ВЛ-6 ф. Фабрика яч. 5, ВЛ-6 ф. РВС яч. 15, ВЛ-6 ф. Горный цех яч. 17, ВЛ-6 ф. Оборотная яч. 19, ВЛ-6 ф. Фабрика-2 яч. 22	ОП	от 5 до 20 мин			2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	100,00
6	шахта -артельТермеки, шахта Юго-Западная, потребители Тунгоочинского раойна	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	0,00
7	* потребители Шилкинского 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	0,00
8	* Потребители части Борзинского района	Шерловогорская ТЭЦ	ВЛ 35 кВ Шерловогорская ТЭЦ – Поселковая I цепь (ВЛ-35-406)	ОП	от 5 до 20 мин								1,40	1,40	1,40	0,00
9			ВЛ 35 кВ Шерловогорская ТЭЦ – Поселковая II цепь (ВЛ-35-407)	ОП	от 5 до 20 мин							0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
10	* 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
11			В-10-Т-2	ОП	от 5 до 20 мин							7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
12	* Потребители части Агинского района	ПС 110 кВ Орловский ГОК	В-35-Т-1	ОП	от 5 до 20 мин									0,90	0,90	0,00
13			В-35-Т-2	ОП	от 5 до 20 мин							9,50	9,50	9,50	9,50	9,50
14	* Потребители Ононского района	ПС 110 кВ Орловский ГОК	ВЛ 110 кВ Орловский ГОК – Нижний Цасучей (ВЛ-110-88)	ОП	от 5 до 20 мин									4,55	4,55	0,00
15	тяговая нагрузка ОАО "РЖД", * Потребители Оловянининского района	ПС 110 кВ Борзя Восточная	ВЛ 110 кВ Борзя Восточная - Борзя тяговая I цепь ВЛ 110 кВ Борзя Восточная - Борзя тяговая II цепь	ОП	от 5 до 20 мин			12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	100,00
16	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Шапка	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	100,00
17	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Присковая	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	100,00
18	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	100,00
19	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Бушулей	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	100,00
20	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Зилово	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	100,00

21	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	100,00	
22	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Ксеньевская	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	100,00	
23	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	100,00	
24	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Сбега	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	
25	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	
26	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, В-ФКС-8	ОП	от 5 до 20 мин							18,48	18,48	18,48	18,48	100,00	
27	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Карымская	Присоединения 27,5 кВ: В27Ф1, В27Ф2, В27Ф3, В27Ф4, В27Ф5, В27Ф6, В27Ф7, В27Ф8, В27Ф9, В27Ф12	ОП	от 5 до 20 мин								27,64	27,64	27,64	100,00	
28	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Размахнино	Присоединения 27,5 кВ: В27Ф1, В27Ф2, В27Ф3, В27Ф4, В27Ф5	ОП	от 5 до 20 мин							21,01	21,01	21,01	21,01	100,00	
29	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турга, Шерловогорская ТЭЦ	ВЛ 110 кВ Турга - Первая (ВЛ-110-63) ВЛ 110 кВ Шерловогорская ТЭЦ - Мирная с отпайкой на ПС Безречная	ОП	от 5 до 20 мин										13,90	84,00	
30	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турга, ПС 110 кВ Орловский ГОК	ВЛ 110 кВ Орловский ГОК - Булак (ВЛ-110-91), ВЛ 110 кВ Турга - Булак	ОП	от 5 до 20 мин										13,98	100,00	
31	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Дарасун, ПС 110 кВ Орловский ГОК	ВЛ 110 кВ Дарасун - Бурятская (ВЛ-110-42), ВЛ 110 кВ Орловский ГОК - Бурятская с отпайкой на ПС Агинская (нагрузка ПС 110 кВ Бурятская)	ОП	от 5 до 20 мин										10,90	100,00	
Южный энергорайон (входит в состав Юго-Восточного энергорайона)																	
32	ООО "Байкалруд"	ПС 110 кВ Кличка	ВЛ 110 кВ Кличка - Бутунтай (ВЛ-110-95)	ОП	до 5 минут	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	21,86	100,00	
33	АО "Висмут", 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		15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	60,00	
34	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		11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	90,99	
35	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Даурия	ВЛ 110 кВ Даурия - Даурия тяговая I цепь ВЛ 110 кВ Даурия - Даурия тяговая II цепь	ОП	от 5 до 20 мин			9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	0,00	
36	тяговая нагрузка ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Забайкальск	ВЛ 110 кВ Забайкальск - Забайкальск тяговая I цепь ВЛ 110 кВ Забайкальск - Забайкальск тяговая II цепь	ОП	от 5 до 20 мин			11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	0,00	
37	* 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: ВЛ-10 ф.201 Бурукан, ВЛ-10 ф.202 Кавыкучи, ВЛ-10 кВ 2014 Трубочево, 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	
38	* Потребители Приаргунского района	Приаргунская ТЭЦ	ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Талман Борзя с отпайкой на ПС Гильдича (ВЛ-35-301)	ОП	от 5 до 20 мин			0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,00	
39			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Молодежный (ВЛ-35-302)	ОП	от 5 до 20 мин		0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,00		
40			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Досатуй (ВЛ-35-308)	ОП	от 5 до 20 мин		0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,00		
41			ВЛ 35 кВ Приаргунская ТЭЦ – Ст. Цурухайтуй (ВЛ-35-315)	ОП	от 5 до 20 мин		0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,00		
42		ПС 110 кВ Забайкальск	ВЛ 10 кВ ф. № 23 ОКПП, ВЛ 10 кВ ф. № 21 Машинская-1, ВЛ 10 кВ ф. № 22 Машинская-2, ВЛ 10 кВ ф. № 16 ЖД-3	ОП	от 5 до 20 мин						6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	0,00	
43	* Потребители Александрово-Заводского района	ПС 110 кВ Акатуй	ВЛ 35 кВ Акатуй – Алек-Завод (ВЛ-35-305)	ОП	от 5 до 20 мин										1,70	1,70	0,00

	Нагрузка ПАО "ППГХО"														
44	ПАО "ППГХО"	ТЭЦ ПАО "ППГХО"	ВЛ-110-120	ДУ	до 5 мин	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	0,00
45	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 43 РП-2	ДУ	до 5 мин	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	0,00
46	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 7 РП-3	ДУ	до 5 мин	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,00
47	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 6 ТП-АЗС	ДУ	до 5 мин	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	0,00
48	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 9 ТК-29,30	ДУ	до 5 мин	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	0,00
49	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 10 КНС-10	ДУ	до 5 мин	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00
50	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 12 ТП-9РП	ДУ	до 5 мин	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00
51	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 17 ТП-22	ДУ	до 5 мин	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,00
52	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 20 ТП-7РП	ДУ	до 5 мин	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00
53	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 28 ТК-28,91	ДУ	до 5 мин	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00
54	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 33 ТП-8РП	ДУ	до 5 мин	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,00
55	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 22 РП-10	ДУ	до 5 мин	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	0,00
56	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 32 Л-ИТК	ДУ	до 5 мин	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00
57	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 19 ТП-241	ДУ	до 5 мин	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	0,00
58	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 41 ТП-274	ДУ	до 5 мин	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00
59	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 31 ЯКНО-16	ДУ	до 5 мин	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00
60	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Промышленная"	яч. № 30 РП-10	ДУ	до 5 мин	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00
61	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 10 ТК-26	ДУ	до 5 мин	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00
62	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 17 РП-1	ДУ	до 5 мин	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,00
63	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 33 ТП-66	ДУ	до 5 мин	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	0,00
64	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 37 РП-6	ДУ	до 5 мин	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	0,00
65	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 8 ТК-8	ДУ	от 5 до 20 мин		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00
66	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 34 ТП-74	ДУ	от 5 до 20 мин		0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,00
67	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 44 ТП-74	ДУ	от 5 до 20 мин		0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00
68	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 46 ТП-80	ДУ	от 5 до 20 мин		0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00
69	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 41 ТП-66	ДУ	от 5 до 20 мин		0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,00
70	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 16 ТП-19	ДУ	от 5 до 20 мин		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00
71	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 19 ТП-67	ДУ	от 5 до 20 мин		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00
72	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 28 ТП-79	ДУ	от 5 до 20 мин			0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,00
73	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 32 РП-2	ДУ	от 5 до 20 мин			0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,00
74	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 21 РП-3	ДУ	от 5 до 20 мин			0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,00
75	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 22 РП-4	ДУ	от 5 до 20 мин				2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	0,00
76	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 39 РП-6	ДУ	от 5 до 20 мин				0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00
77	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 6 ТП-АЗС	ДУ	от 5 до 20 мин				1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	0,00
78	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 9 РП-4	ДУ	от 5 до 20 мин					1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00
79	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 42 РП-6	ДУ	от 5 до 20 мин					0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,00
80	ПАО "ППГХО"	ПС 110/10 "Город"	яч. № 4 ТП-67	ДУ	от 5 до 20 мин					0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00
81	ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 18, К-2	ОП	от 5 до 20 мин						2,70	2,70	2,70	2,70	0,00
82	ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 23, К-3	ОП	от 5 до 20 мин						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
83	ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 32 ТП-10-1	ОП	от 5 до 20 мин						0,14	0,14	0,14	0,14	0,00
84	ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 45 ТП-10-1	ОП	от 5 до 20 мин						0,26	0,26	0,26	0,26	0,00
85	ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 24, К-4	ОП	от 5 до 20 мин							2,70	2,70	2,70	63,28
86	ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 51, К-5	ОП	от 5 до 20 мин						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
87	ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 48, К-6	ОП	от 5 до 20 мин						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
88	ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 39, К-7	ОП	от 5 до 20 мин						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
89	ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 54 14-РЭШ	ОП	от 5 до 20 мин						2,10	2,10	2,10	2,10	0,00
90	ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 40 Склад ВВ	ОП	от 5 до 20 мин								0,15	0,15	68,72

91	ПАО "ППГХО"	ГПП-10	яч. № 52, К-8	ОП	от 5 до 20 мин									2,70	2,70	2,70	61,91
92	ПАО "ППГХО"	ГПП-9	яч № 35 ЦПП-1	ОП	от 5 до 20 мин									2,20	2,20	2,20	0,00
93	ПАО "ППГХО"	ГПП-9	яч № 18 РУ-9-1	ОП	от 5 до 20 мин									2,91	2,91	2,91	67,16
94	ПАО "ППГХО"	ГПП-9	яч № 11 РП-9-2	ОП	от 5 до 20 мин									2,80	2,80	2,80	0,00
95	ПАО "ППГХО"	ГПП-9	яч № 24 РП-9-2	ОП	от 5 до 20 мин									2,00	2,00	2,00	0,00
96	ПАО "ППГХО"	ГПП-9	яч № 40 ЦПП-4	ОП	от 5 до 20 мин									0,80	0,80	0,80	0,00
97	ПАО "ППГХО"	ГПП-9	яч № 21	ОП	от 5 до 20 мин										3,16	3,16	63,92
98	ПАО "ППГХО"	ТЭЦ ПАО "ППГХО"	ВЛ-110-118	ДУ	от 5 до 20 мин											0,78	0,00
Западный энергорайон																	
99	ООО "Разрезуголь" * Потребители Красночикойского и Петровск-Забайкальского районов	ПС 220 кВ Петровск-Забайкальская	ВЛ 110 кВ Петровск-Забайкальская – Малета (ВЛ-110-52)	ОП	от 5 до 20 мин							10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	0,00
100			ВЛ 110 кВ Петровск-Забайкальская – Метизы I цепь, II цепь (ВЛ-110-53, -54)	ОП	от 5 до 20 мин						9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	0,00	
101			ВЛ 35 кВ Петровск-Забайкальская – Пятая (ВЛ-35-141)	ОП	от 5 до 20 мин							1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00
102			ВЛ 35 кВ Петровск-Забайкальская – РПБ-2 I цепь, II цепь (ВЛ-35-601, -602)	ОП	от 5 до 20 мин							1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0,00
Читинский энергорайон																	
103	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Каштак	ВЛ 110 кВ Каштак –Третья I цепь (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	до 5 минут		14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	0,00
104			ВЛ 110 кВ Каштак –Третья II цепь (ВЛ-110-56); в том числе: ПС 110 кВ Третья: ВЛ-6 ф. Школа-2, ВЛ-6 ф. 702 Яр2, ВЛ-6 ф. РБЦ 2, 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	до 5 минут		17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	0,00
105	АО "КРДВ" Промышленный парк "Кадалинский"	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	4,00	4,00	100,00
106	* 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.Жирейка), В-6 яч.12 (ВЛ-6 ф.Птичник Зыково)	ОП	от 5 до 20 минут						2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	0,00	
107			ВЛ 35 кВ Черновская – Аэропорт с отпайками I цепь (ВЛ-35-107)									6,33	6,33	0,00			
108			ВЛ 35 кВ Черновская – Колочная (ВЛ-35-109)									1,97	1,97	0,00			
109			ВЛ 110 кВ Черновская – Ингода с отпайкой на Черновскую СЭС **									6,78	6,78	0,00			
110	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Заречная	В-6-яч.10а (КЛ-6 ф.1РП-22), В-6-яч.3 (ВЛ-6 ф.ЗКХ), В-6-яч.5 (КЛ-6 ф. Ж.Д.), В-6-яч.7 (КЛ-6 ф. Пол.тех), В-6-яч.9 (КЛ-6 ф. Мяс.комб.), В-6-яч.12а (КЛ-6 ф.2РП-22), В-6-яч.15 (КЛ-6 ф.РП-2), В-6-яч.17 (КЛ-6 ф.РП-1), В-6-яч.19 (ВЛ-6 ф.Ингода), В-6-яч.22 (ВЛ-6 ф.Молоковка), В-6-яч.21 (ВЛ-6 ф.ЗКХ-2)	ОП	от 5 до 20 минут									19,40	19,40	0,00	
111			В-35-Т-1, В-35-Т-2	ОП	от 5 до 20 минут									1,66	1,66	0,00	

112	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Атамановка	В-6 ф.2 (ВЛ-6 ф.Серебряный бор), В-6 ф.4 (ВЛ-6 ф.Завод), В-6 ф.7 (ВЛ-6 ф.Поселок), В-6 ф.10 (КЛ-6 ф. мкр.Чеховский-1), В-6 ф.13 (КЛ-6 ф. мкр.Чеховский-2), В-6 ф.14 (ВЛ-6 ф.Заводской поселок), В-6 ф.17 (ВЛ-6 ф.Завод-2), В-6 ф.18 (ВЛ-6 ф.Завод-3),	ОП	от 5 до 20 минут									3,91	3,91	0,00	
113			В-10-Т-1	ОП	от 5 до 20 минут										7,07	0,00	
114			В-10-Т-2	ОП	от 5 до 20 минут										7,97	0,00	
115	* Потребители части Читинского района	ПС 110 кВ Каштак	В-6-яч.1 (КЛ-6 ф. РП-27), В-6-яч.2 (КЛ-6 ф. Мкр.Северный), В-6-яч.4 (КЛ-6 ф. Мкр.Северный), В-6-яч.5 (КЛ-6 ф. 1РП-49), В-6-яч.6 (КЛ-6 ф. ТП-144), В-6-яч.10 (КЛ-6 ф. ТП-126), В-6-яч.12 (КЛ-6 ф. Геодез.), 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. 1РП-33), В-6-яч.20 (КЛ-6 ф. 1РП-53), В-6-яч.23 (КЛ-6 ф. 2РП-33), В-6-яч.25 (КЛ-6 ф. ДРСУ), В-6-яч.28 (КЛ-6 ф. 2РП-53), В-6-яч.33 (КЛ-6 ф. 2РП-21), В-6-яч.36 (КЛ-6 ф. 2РП-49), В-6-яч.38 (КЛ-6 ф. Трол.депо)	ОП	от 5 до 20 минут										13,88	0,00	
Итого по филиалу ПАО "Россети Сибирь".-"Читаэнерго"						до 5 минут, в том числе:	75,99	130,71	130,71	130,71	130,71	130,71	130,71	130,71	130,71	130,71	47,37
						ДУ	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	0,00
						ОП	56,68	111,40	111,40	111,40	111,40	111,40	111,40	111,40	111,40	111,40	55,58
						до 20 минут, в том числе:	75,99	149,25	219,45	288,29	355,40	430,45	500,88	563,83	623,69	692,16	49,89
						ДУ	19,31	22,31	24,41	28,08	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	30,59	0,00
						ОП	56,68	126,94	195,04	260,21	325,59	400,64	471,07	534,02	593,88	661,58	52,20
						Всего, в том числе:	75,99	149,25	219,45	288,29	355,40	430,45	500,88	563,83	623,69	692,16	49,89
						ДУ	19,31	22,31	24,41	28,08	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	30,59	0,00
						ОП	56,68	126,94	195,04	260,21	325,59	400,64	471,07	534,02	593,88	661,58	52,20
по Западному энергорайону						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	0,00	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	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	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	0,00
						Всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	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	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	0,00
по Читинскому энергорайону						до 5 минут, в том числе:	0,00	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	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	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	0,00
						до 20 минут, в том числе:	0,00	36,92	36,92	36,92	36,92	39,88	39,88	39,88	79,93	108,85	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	36,92	36,92	36,92	36,92	39,88	39,88	39,88	79,93	108,85	0,00
						Всего, в том числе:	0,00	36,92	36,92	36,92	36,92	39,88	39,88	39,88	79,93	108,85	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	36,92	36,92	36,92	36,92	39,88	39,88	39,88	79,93	108,85	0,00
по Юго-Восточному энергорайону (с учетом нагрузки Южного энергорайона)						до 5 минут, в том числе:	75,99	97,79	97,79	97,79	97,79	97,79	97,79	97,79	97,79	97,79	63,32
						ДУ	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	0,00
						ОП	56,68	78,48	78,48	78,48	78,48	78,48	78,48	78,48	78,48	78,48	78,89
						до 20 минут, в том числе:	75,99	112,33	182,53	251,37	318,48	368,67	439,10	502,05	521,86	561,42	60,80
						ДУ	19,31	22,31	24,41	28,08	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	30,59	0,00
						ОП	56,68	90,02	158,12	223,29	288,67	338,86	409,29	472,24	492,05	530,83	64,30
						Всего, в том числе:	75,99	112,33	182,53	251,37	318,48	368,67	439,10	502,05	521,86	561,42	60,80
						ДУ	19,31	22,31	24,41	28,08	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	30,59	0,00
						ОП	56,68	90,02	158,12	223,29	288,67	338,86	409,29	472,24	492,05	530,83	64,30
						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	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
						Всего, 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

Тяговая нагрузка ОАО "РЖД" Юго-Восточный энергорайон	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	30,85	92,88	149,36	196,45	252,01	279,65	279,65	318,43	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	0,00	30,85	92,88	149,36	196,45	252,01	279,65	279,65	318,43	100,00
	Всего, в том числе:	0,00	0,00	30,85	92,88	149,36	196,45	252,01	279,65	279,65	318,43	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	0,00	30,85	92,88	149,36	196,45	252,01	279,65	279,65	318,43	100,00
	до 5 минут, в том числе:	41,17	56,67	56,67	56,67	56,67	56,67	56,67	56,67	56,67	56,67	49,77
	ДУ	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	0,00
по Южному энергорайону (с учетом нагрузки Краснокаменского энергорайона)	ОП	21,86	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36	37,36	75,48
	до 20 минут, в том числе:	41,17	71,21	93,91	100,72	102,45	105,55	120,42	133,98	138,84	139,62	33,89
	ДУ	19,31	22,31	24,41	28,08	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	30,59	0,00
	ОП	21,86	48,90	69,50	72,64	72,64	75,74	90,61	104,17	109,03	109,03	43,40
	Всего, в том числе:	41,17	71,21	93,91	100,72	102,45	105,55	120,42	133,98	138,84	139,62	33,89
	ДУ	19,31	22,31	24,41	28,08	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	30,59	0,00
	ОП	21,86	48,90	69,50	72,64	72,64	75,74	90,61	104,17	109,03	109,03	43,40
	до 5 минут, в том числе:	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	0,00
	ДУ	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	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
по Краснокаменскому энергорайону	до 20 минут, в том числе:	19,31	22,31	24,41	28,08	29,81	32,91	37,71	51,27	54,43	55,21	16,16
	ДУ	19,31	22,31	24,41	28,08	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	30,59	0,00
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10	7,90	21,46	24,62	24,62	36,23
	Всего, в том числе:	19,31	22,31	24,41	28,08	29,81	32,91	37,71	51,27	54,43	55,21	16,16
	ДУ	19,31	22,31	24,41	28,08	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	30,59	0,00
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10	7,90	21,46	24,62	24,62	36,23

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

** отключение ЛЭП допустимо в случае положительного направления перетока активной мощности от шин ПС 110 кВ Черновская

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

В.И. Бельский