

СОГЛАСОВАНО

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

А.Ю. Юсупов

« 27 » 08 2025 г.

СОГЛАСОВАНО

Директор Филиала
АО "СО ЕЭС" Забайкальское РДУ

Д.И. Эпов

« 11 » 08 2025 г.

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала
ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго"

Н.В. Злыгостев

« 29 » 08 2025 г.

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической энергии на 2025/2026 гг.
по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Читаэнерго" на территории Забайкальского края

№№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час.									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ООО "Байкалруд" (ПС 110 кВ Кличка ВЛ 110 кВ Кличка – Бутунтай (ВЛ-110-95))	497,80	497,80	497,80	497,80	497,80	497,80	497,80	497,80	497,80	497,80
2	АО "Прииск Соловьевский" (ПС 110 кВ Аксеново Зилово ВЛ 110 кВ РП Рудник Арчиной - ПС Рудник Арчиной (ВЛ-110-79))		193,10	193,10	193,10	193,10	193,10	193,10	193,10	193,10	193,10
3	АО "Дальцветмет" (ПС 110 кВ Верхняя Давенда ВЛ 110 кВ Верхняя Давенда – Наседкино (ВЛ-110-78))			231,60	231,60	231,60	231,60	231,60	231,60	231,60	231,60
4	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))				139,30	139,30	139,30	139,30	139,30	139,30	139,30
5	АО "ЗРК Омчак" (ПС 110 кВ Омчак - Ввод 6 кВ)					110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00
6	ООО Рудник "Дельмачик" (ПС 110 кВ Казаново ВЛ 35 кВ Казаново - Дельмачик (ВЛ-35-226))					52,30	52,30	52,30	52,30	52,30	52,30
7	АО "Ново-Широкинский Рудник" (ПС 110 кВ Ново-Широкая ВЛ-6 ф.22 ЦРП-1, ВЛ-6 ф.19 ЦРП-2, ВЛ-6 ф.20 ЦРП-3, ВЛ-6 ф.18 ЦРП-4)						195,50	195,50	195,50	195,50	195,50
8	АО Прииск Усть-Кара, ЗАО Рудник Александровский, ООО "Желтугинская горнорудная компания" и * Потребители части Могочинского района (ПС 110 кВ Верхняя Давенда ВЛ 35 кВ Верхняя Давенда – Кудеча (ВЛ-35-238))							129,10	129,10	129,10	129,10
9	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)								96,00	96,00	96,00

№№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час.									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Нагрузка ПАО "ППГХО"										
10	ПАО "ППГХО" РУ Ургуйское (ГПП-Ургуй яч.№8)	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42	58,42
11	УГРУ ПАО "ППГХО" (ГПП-10 яч. №40 Скл ВВ)		5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
12	ПАО "ППГХО" Стабилизационная (ПС-12,яч 18, 11)		5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
13	ПАО "ППГХО" , с/х Юбилейный (ПС-7 яч.№18)		21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97	21,97
14	ПАО "ППГХО" (ПС-12,яч.19,ТП-РТС)		4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
15	ПАО "ППГХО" (ГПП-8 яч.№10)		4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
16	ПАО "ППГХО" (ГПП-8 яч.№6)		0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	ПАО "ППГХО" (ГПП-8 яч.№26)		0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
18	УГРУ ПАО "ППГХО" АБК (ГПП-9 яч.№36)			2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
19	УГРУ ПАО "ППГХО" АБК (ГПП-9 яч.№39)			1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
20	ПАО "ППГХО" (ГПП-6 яч. №30)			6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78
21	ПАО "ППГХО" , с/х Юбилейный (ПС-7 яч.№13)			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	ПАО "ППГХО" (ПС-9 яч.№13, 10, 2)			17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16
23	ПАО "ППГХО" ВЛ-6-ТЭЦ (ГПП-6 яч.№24)			4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
24	ПАО "ППГХО" ВЛ-6-ТН (ГПП-6 яч.№20)				12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
25	ПАО "ППГХО" УМТС (ГПП-6 яч.№22)				1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
26	ПАО "ППГХО" ДОК П-8 (ГПП-6 яч.№19)				2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
27	ПАО "ППГХО" РУ Ургуйское (ГПП-Ургуй яч.№7)				11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07
28	ПАО "ППГХО" РУ Ургуйское (ГПП-Ургуй яч.№13)				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ГПП-3 яч. №25)				16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
30	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ГПП-3 яч. №20)					3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
31	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ГПП-3 яч. №19)					2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
32	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ГПП-3 яч. №32)					5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
33	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ГПП-3 яч. №12)					8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
34	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ГПП-3 яч. №21)					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ГПП-3 яч. №36)					5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
36	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ГПП-3 яч. №24)					10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
37	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ГПП-3 яч. №41)					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ЦРП-15-1 яч.№48)					15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83
39	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ЦРП-15-1 яч.№11)					8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
40	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ЦРП-15-1 яч.№49)					1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
41	ДПП ПАО "ППГХО" ТКС (ГПП-9 яч №21)						48,52	48,52	48,52	48,52	48,52
42	ДПП ПАО "ППГХО" ТКС (ГПП-9 яч №18)							103,87	103,87	103,87	103,87
43	УГРУ ПАО "ППГХО" К-8 (ГПП-10 яч. №52)								104,67	104,67	104,67
44	УГРУ ПАО "ППГХО" К-4 (ГПП-10 яч. №24)									102,40	102,40
45	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ЦРП-3-1 яч.25)										7,76
46	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ЦРП-3-1 яч.27)										9,59

№№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час.									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
47	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ЦРП-3-1 яч.33)										0,12
48	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ЦРП-3-1 яч.26)										10,01
49	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ЦРП-3-1 яч.30)										5,41
50	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ЦРП-3-1 яч.40)										12,65
51	ПАО "ППГХО" ГМЗ (ЦРП-3-1 яч.50)										0,47
Тяговая нагрузка ОАО "РЖД"											
52	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Даурия тяговая)	23,8	47,60	71,40	95,20	119,00	142,80	166,60	190,40	214,20	238,00
53	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Забайкальск тяговая)	26,6	53,20	79,80	106,40	133,00	159,60	186,20	212,80	239,40	266,00
54	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Борзя тяговая)	28,8	57,60	86,40	115,20	144,00	172,80	201,60	230,40	259,20	288,00
55	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Могоча)	44,4	88,8	133,2	177,6	222,0	266,4	310,8	355,2	399,6	444,0
56	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Приисковая)	42,8	85,6	128,4	171,2	214,0	256,8	299,6	342,4	385,2	428,0
57	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Шапка)	53,8	107,6	161,4	215,2	269,0	322,8	376,6	430,4	484,2	538,0
58	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Чернышевск)	52,2	104,4	156,6	208,8	261,0	313,2	365,4	417,6	469,8	522,0
59	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Бушулей)	60,5	121,0	181,5	242,0	302,5	363,0	423,5	484,0	544,5	605,0
60	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Зилово)	46,6	93,2	139,8	186,4	233,0	279,6	326,2	372,8	419,4	466,0
61	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Урюм)	28,4	56,8	85,2	113,6	142,0	170,4	198,8	227,2	255,6	284,0
62	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Сбега)	31,1	62,2	93,3	124,4	155,5	186,6	217,7	248,8	279,9	311,0
63	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Ксеньевская)	38,3	76,6	114,9	153,2	191,5	229,8	268,1	306,4	344,7	383,0
64	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Кислый Ключ)	43,5	87,0	130,5	174,0	217,5	261,0	304,5	348,0	391,5	435,0
65	тяговая нагрузка ОАО "РЖД" (ПС 220 кВ Пеньковская)	38,5	77,0	115,5	154,0	192,5	231,0	269,5	308,0	346,5	385,0
Итого по филиалу ПАО "Россети Сибирь"-"Читаэнерго":		1 115,47	1 909,27	2 732,47	3 475,52	4 259,53	5 062,85	5 855,11	6 615,09	7 276,79	7 882,10
в том числе по: Краснокаменскому энергорайону:		58,42	99,82	132,12	176,57	238,98	287,50	391,36	496,04	598,44	644,45
ОАО "РЖД":		559,25	1 118,53	1 677,81	2 237,10	2 796,39	3 355,68	3 914,97	4 474,26	5 033,56	5 592,85

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

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



В.И. Бельский