

СОГЛАСОВАНО:
Министр жилищной политики
и энергетики Иркутской области

18.09.25
А.Н. Никитин



Д.В. Маяков



22.09.25
И.С. Бриллиантов

ГРАФИК

временного отключения потребления
на 2025/2026 г.г.

по Акционерному обществу "Иркутская электросетевая компания" на территории Иркутской области

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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		
1. Иркутско-Черемховский энергорайон																		
1.1. Энергорайон Восточные электрические сети																		
4	Население, с. Хомутово, д. Грановщина, с. Урик	ПС 110 Урик	В-10 Т-3	ЗРУ-10 кВ, яч.6 ВВ-10 Поселок Б	ДУ	до 5мин										4,47	0%	
5		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.7 ВВ-10 Курган	ДУ	до 5мин										5,73	0%	
6		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.8 ВВ-10 Западный А	ДУ	до 5мин										4,21	0%	
7		ПС 110 Урик	В-10 Т-1	ЗРУ-10 кВ, яч.5 ВВ-10 Поселок А	ДУ	до 5мин										5,63	0%	
8		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.8 ВВ-10 Грановщина А	ДУ	до 5мин										3,97	0%	
9		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.9 ВВ-10 РП-1Б	ДУ	до 5мин										7,22	0%	
10		ПС 110 Урик	В-10 Т-2	ЗРУ-10 кВ, яч.10 ВВ-10 Подпарщина А	ДУ	до 5мин										4,05	0%	
11		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.15 ВВ-10 Грановщина Б	ДУ	до 5мин										7,09	0%	
12		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.17 ВВ-10 Голачева	ДУ	до 5мин										2,30	0%	
13		ПС 110 Урик	В-35кВ Коты	ЗРУ-10 кВ, яч.19 ВВ-10 Западный Б	ДУ	до 5мин										2,10	0%	
14		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.20 ВВ-10 РП-1А	ДУ	до 5мин										8,10	0%	
15		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.21 ВВ-10 Подпарщина Б	ДУ	до 5мин										4,10	0%	
16		Население, с. Оек, д. Галки, д. Турская, д. Максимовщина, д. Зыково, д. Коты д. Мишонково	ПС 110 Оек	В-35кВ Коты	ЗРУ-10 кВ, яч.1 ВВ-10 Мишонково А	ДУ	до 5мин										0,33	0%
17			ПС 110 Оек		ЗРУ-10 кВ, яч.3 ВВ-10 Турская А	ДУ	до 5мин										2,10	0%
18			ПС 110 Оек		ЗРУ-10 кВ, яч.4 ВВ-10 Зыково А	ДУ	до 5мин										0,16	0%
19	ПС 110 Оек		ЗРУ-10 кВ, яч.7 ВВ-10 Коты		ДУ	до 5мин										1,10	0%	
20	ПС 110 Оек		ЗРУ-10 кВ, яч.13 ВВ-10 Мехферма А		ДУ	до 5мин										1,12	0%	
21	ПС 110 Оек		ЗРУ-10 кВ, яч.18 ВВ-10 Турская Б		ДУ	до 5мин										2,10	0%	
22	ПС 110 Оек		ЗРУ-10 кВ, яч.21 ВВ-10 Поселок		ДУ	до 5мин										0,95	0%	
23	ПС 110 Оек		ЗРУ-10 кВ, яч.25 ВВ-10 Мехферма Б		ДУ	до 5мин										1,10	0%	
24	ПС 110 Оек		ЗРУ-10 кВ, яч.27 ВВ-10 Мишонково Б		ДУ	до 5мин										0,50	0%	
25	ПС 110 Оек		ЗРУ-10 кВ, яч.28 ВВ-10 Зыково Б		ДУ	до 5мин										0,02	0%	
26	ПС 110 Оек														17,03	0%		
27	Иванов Сергей Владимирович (Майнинг)	ПС 110 Оек		ДУ	до 5мин										0,00	100%		
28	Итого						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85,48	0%

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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		
1.1.1. Транзит 110 кВ Усть-Орда - Баяндай - Качуг - Оса																		
29																		
30	Население пгт Усть-Ордынский	ПС 110 кВ Усть-Орда	В-110 Эл.Котельная А	ОП	до 5 мин											16,30	0%	
31	ООО "СИЛА-СИБИРИ" (майнинг)	ПС 110 кВ Усть-Орда														0,00	100%	
32	Население пгт Усть-Ордынский	ПС 110 кВ Усть-Орда	В-110 Эл.Котельная Б	ОП	до 5 мин											1,20	0%	
33	ООО "СИЛА-СИБИРИ" (майнинг)	ПС 110 кВ Усть-Орда														0,00	100%	
34	Население ОГУЭП "Облкоммуэнергo", Усть-Ордынский, д. Харат, д.Базой, д.Гаханы. пгт	ПС 110 кВ Усть-Орда	ОРУ-35 кВ, ВМ-35 Харат	ОП	до 20 мин											2,51	0%	
35		ПС 110 кВ Усть-Орда	ОРУ-35 кВ, ВМ-35 Черемушки	ОП	до 20 мин											0,00	0%	
36		ПС 110 кВ Усть-Орда	ОРУ-35 кВ, ВМ-35 Гаханы	ОП	до 20 мин											3,58	0%	
37		ПС 110 кВ Усть-Орда	ОРУ-35 кВ, ВМ-35 Бозой	ОП	до 20 мин											2,16	0%	
38		ПС 110 кВ Усть-Орда	В-10 Т-1	ЗРУ-10 кВ, яч.2 ВВ-10 Детский дом	ДУ	до 5 мин											2,44	0%
39		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.3 ВВ-10 Мурино	ДУ	до 5 мин											2,36	0%
40		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.6 ВВ-10 Тулугуй А	ДУ	до 5 мин											3,16	0%
41		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.7 ВВ-10 Электростанция	ДУ	до 5 мин											0,00	0%
42		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.8 ВВ-10 Поселок	ДУ	до 5 мин											5,63	0%
43		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.10 ВВ-10 ПП-1	ДУ	до 5 мин											0,00	0%
44		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.18 ВВ-10 ПП-2	ДУ	до 5 мин											0,04	0%
45		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.19 ВВ-10 Больница	ДУ	до 5 мин											3,58	0%
46		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.24 ВВ-10 Новая Идыга	ДУ	до 5 мин											0,84	0%
47		ПС 110 кВ Усть-Орда		В-10 Т-2	ЗРУ-10 кВ, яч.26 ВВ-10 Тулугуй Б	ДУ	до 5 мин											3,93
48	ПС 110 кВ Усть-Орда	ЗРУ-10 кВ, яч.21 ВВ-10 СХТ			ДУ	до 5 мин											7,34	0%
49	Тимофеев Андрей Николаевич (майнинг)	ПС 110 кВ Усть-Орда															0,00	100%
50	Население, д. Васильевск, д. Половинка, д. Шетхулун	ПС 110 кВ Хогог		В-10 Т-1	В-10 яч.1 Половинка	ДУ	до 5 мин										0,13	0%
51		ПС 110 кВ Хогог			В-10 яч.2 Поселок	ДУ	до 5 мин										0,25	0%
52		ПС 110 кВ Хогог	В-10 яч.3 Васильевск		ДУ	до 5 мин										0,45	0%	
53		ПС 110 кВ Хогог	В-10 яч.4 Шетхулун		ДУ	до 5 мин										0,36	0%	
54	Население, д. Загатуй, д. Малой, д. Кокорино	ПС 110 кВ Ользоны	В-10 Т-1	В-10 яч. 1 Загатуй А	ДУ	до 5 мин										0,73	0%	
55		ПС 110 кВ Ользоны	В-10 Т-1	В-10 яч. 2 Электростанция	ДУ	до 5 мин										0,96	0%	
56		ПС 110 кВ Ользоны	В-10 Т-2	В-10 яч. 8 Поселок	ДУ	до 5 мин										0,38	0%	
57		ПС 110 кВ Ользоны		В-10 яч. 9 Загатуй Б	ДУ	до 5 мин										1,04	0%	
58		ПС 110 кВ Ользоны		В-10 яч. 13 Малой	ДУ	до 5 мин										0,14	0%	
59		ПС 110 кВ Ользоны		В-10 яч. 14 Кокорино	ДУ	до 5 мин										0,18	0%	
60	Деревоперерабатывающий комбинат, Население д. Баяндай	ПС 35 кВ Половинка	В-10 Т-1	В-10 яч. № 1 ДКП	ДУ	до 5 мин									0,02	0,02	0%	
61	ПС 35 кВ Половинка	В-10 яч. № 5 Баяндай		ДУ	до 5 мин										0,57	0,57	0%	
62	Население, д.Харатун, д. Баяндай	ПС 35 кВ Васильевск	В-10 Т-1	В-10 яч. № 3 Баяндай	ДУ	до 5 мин										0,51	0%	
63		ПС 35 кВ Васильевск		В-10 яч. № 12 Харатун	ДУ	до 5 мин										0,18	0%	
64	Население, д.Куртун, д.Еланцы	ПС 110 кВ Косая Степь	В-10 Т-1	В-10 яч. 5 Куртун	ДУ	до 5 мин										0,37	0%	
65		ПС 110 кВ Косая Степь	В-10 Т-2	В-10 яч. 8 Еланцы	ДУ	до 5 мин										1,10	0%	
66	Население д.Сарма, МРС	ПС 110 кВ Черноруд	В-10 Т-1	В-10 яч 5 Сарма А	ДУ	до 5 мин										0,76	0%	
67		ПС 110 кВ Черноруд		В-10 яч 6 Бурлог	ДУ	до 5 мин										1,43	0%	
68		ПС 110 кВ Черноруд		В-10 яч 10 Сарма Б	ДУ	до 5 мин										1,52	0%	
69		ПС 110 кВ Черноруд		В-10 яч 11 МРС	ДУ	до 5 мин										2,63	0%	
70		ПС 110 кВ Тихоновка		В-10 Т-2	В-10 яч. 5 Парамоновка	ДУ	до 5 мин										0,45	0%
71	ПС 110 кВ Тихоновка	В-10 яч. 6 Поселок	ДУ		до 5 мин										1,44	0%		
72	Население, д. Парамоновка, д. Дундай	ПС 110 кВ Тихоновка	В-10 яч 7 Дундай		ДУ	до 5 мин									0,81	0%		
73	Население, д. Парамоновка, д. Дундай	ПС 110 кВ Тихоновка	В-10 Т-2	В-10 яч 10 Вершина	ДУ	до 5 мин									0,50	0%		
74		ПС 110 кВ Тихоновка		В-10 яч 16 Воскресенка	ДУ	до 5 мин										0,75	0%	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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		
75	Население, д. Онгосор, д. Шатой	ПС 110 кВ Енисей	В-10 Т-1	В-10 яч. 3 Онгосор	ДУ	до 5 мин									0,13	0%		
76		ПС 110 кВ Енисей		В-10 яч. 8 Мех.ток	ДУ	до 5 мин										1,28	0%	
77		ПС 110 кВ Енисей	В-10 Т-2	В-10 яч. 9 Оса	ДУ	до 5 мин										0,34	0%	
78	ПС 110 кВ Енисей	В-10 яч. 10 Шатой		ДУ	до 5 мин											0,14	0%	
79	Население с. Еланцы, д. Хурай нур, д. Тонты, д. Куреть, д. Таловка, д. Петрово	ПС 110 кВ Еланцы	В-10 Т-1	ЗРУ-10 кВ, яч.1А ВМ-10 Школа 1	ДУ	до 5 мин									1,10	0%		
80		ПС 110 кВ Еланцы		ЗРУ-10 кВ, яч.1 ВМ-10 МСО	ДУ	до 5 мин										0,51	0%	
81		ПС 110 кВ Еланцы	В-10 Т-2	ЗРУ-10 кВ, яч.5 ВМ-10 Хоз.нужды	ДУ	до 5 мин										0,03	0%	
82		ПС 110 кВ Еланцы		ЗРУ-10 кВ, яч.6 ВМ-10 Маслозавод	ДУ	до 5 мин											2,22	0%
83		ПС 110 кВ Еланцы		ЗРУ-10 кВ, яч.9 ВМ-10 Черноруд 1	ДУ	до 5 мин											0,63	0%
84		ПС 110 кВ Еланцы		ЗРУ-10 кВ, яч.10 ВМ-10 К.Степь	ДУ	до 5 мин											0,00	0%
85		ПС 110 кВ Еланцы		ЗРУ-10 кВ, яч.14 ВМ-10 Школа 2	ДУ	до 5 мин											3,58	0%
86		ПС 35 кВ Хужир		В-10 Т-1	В-10 яч. 9 Ялга	ДУ	до 5 мин										0,78	0%
87	Население, д. Халгай, д. Харанцы, п. Хужир, д. Малый Хужир, д. Ялга	ПС 35 кВ Хужир	В-10 яч.5 Харанцы		ДУ	до 5 мин										4,03	0%	
88	ПС 35 кВ Хужир	В-10 Т-2	В-10 яч.6 Поселок	ДУ	до 5 мин										3,39	0%		
89	ПС 110 кВ Оса		В-10 Т-1	В-10 яч. 2 Лузгино	ДУ	до 5 мин										1,93	0%	
90	ПС 110 кВ Оса	В-10 яч. 3 Енисей		ДУ	до 5 мин											1,33	0%	
91	Население, д. Лузгино, д. Енисей, д. Онгой, д. Каха, д. Матаган, д. Ирхедей, д. Усть-Алтан	ПС 110 кВ Оса		В-10 яч. 4 Онгой	ДУ	до 5 мин										0,27	0%	
92	ПС 110 кВ Оса	В-10 яч. 6 Каха		ДУ	до 5 мин											1,38	0%	
93	ПС 110 кВ Оса	В-10 яч. 11 Матаган		ДУ	до 5 мин											3,86	0%	
94	ПС 110 кВ Оса	В-10 Т-2		В-10 яч. 19 Поселок	ДУ	до 5 мин										5,09	0%	
95	ПС 110 кВ Оса			В-10 яч. 21 Ирхедей	ДУ	до 5 мин											4,43	0%
96	ПС 110 кВ Оса			В-10 яч. 23 Усть-Алтан	ДУ	до 5 мин											5,58	0%
97	Население, ОГУЭП "Облкоммуэнергo", с. Черноруд, с. Еланцы, д. Хужир, Паромная переправа, с. Васильевск, с. Половина, с. Баяндай	ПС 110 кВ Баяндай	В-10 Т-1	В-10 яч. 7 Вершинск	ДУ	до 5 мин									1,11	0%		
98		ПС 110 кВ Баяндай		В-10 яч. 8 Бадагуй	ДУ	до 5 мин										0,64	0%	
99		ПС 110 кВ Баяндай	В-10 Т-2	В-10 яч. 10 Наумовка	ДУ	до 5 мин										1,20	0%	
100		ПС 110 кВ Баяндай		В-10 яч. Васильевск	ДУ	до 5 мин								1,41		1,41	0%	
101		ПС 110 кВ Баяндай		В-10 яч. Покровка	ДУ	до 5 мин											0,11	0%
102		ПС 110 кВ Баяндай		В-10 яч. Половинка	ДУ	до 5 мин											1,61	0%
103		ПС 110 кВ Баяндай		В-10 яч. 24 Поселок Б	ДУ	до 5 мин											2,47	0%
104		ПС 110 кВ Баяндай		В-10 яч. 27 Поселок С	ДУ	до 5 мин											2,12	0%
105	ПС 110 кВ Бильчир	В-10 яч. 4 Ново-Ленино	ДУ	до 5 мин											0,59	0%		
106	д. Жданово, с. Бильчир, п. Приморский		ПС 110 кВ Бильчир	В-10 яч. 5 ЛПХ	ДУ	до 5 мин										1,87	0%	
107	ПС 110 кВ Бильчир		В-10 яч. 6 Поселок	ДУ	до 5 мин											1,50	0%	
108	ПС 110 кВ Бильчир		В-10 яч. 10 Комбикормовый завод	ДУ	до 5 мин											0,56	0%	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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
109		ПС 110 кВ Ново-Ленино	В-10 яч. 1 Бильчир	ДУ	до 5 мин										1,17	0%
110	д. Обуса, д. Хайга, д. Борохал, д. Горхон, д. Удоктай, д. Ново-Ленино	ПС 110 кВ Ново-Ленино	В-10 яч. 5 Бараново	ДУ	до 5 мин										1,59	0%
111		ПС 110 кВ Ново-Ленино	В-10 яч. 7 Удоктай	ДУ	до 5 мин										0,04	0%
112		ПС 110 кВ Ново-Ленино	В-10 яч. 11 Поселок	ДУ	до 5 мин											1,24
113	с. Каменка, д. Угольная, д. Макаровская, д. Морозово, д. Вантеевская, д. Пашково, д. Тыргур, д. Склянка, д. Гречехан	ПС 35 кВ Каменка	В-10 яч. 1 Буреть	ДУ	до 5 мин										0,70	0%
114		ПС 35 кВ Каменка	В-10 яч. 2 Тыргур	ДУ	до 5 мин										0,12	0%
115		ПС 35 кВ Каменка	В-10 яч. 5 Макаровская	ДУ	до 5 мин										0,70	0%
116		ПС 35 кВ Каменка	В-10 яч. 7 Никитинская	ДУ	до 5 мин										1,20	0%
117		ПС 35 кВ Каменка	В-10 яч. 12 Поселок	ДУ	до 5 мин										0,17	0%
118	с. Новая Ида, д. Хаңдагай, д. Скорохол, с. Новая Ида, д. Заглик, д. Булык, с. Харатирген, д. Хохорек, д. Русиновка, д. Воскресенка, п. Бохан	ПС 110 кВ Бохан	В-10 яч. 3 Булык	ДУ	до 5 мин										0,80	0%
119		ПС 110 кВ Бохан	В-10 яч. 5 Воскресенка	ДУ	до 5 мин										2,30	0%
120		ПС 110 кВ Бохан	В-10 яч. 6 Поселок 1	ДУ	до 5 мин										6,20	0%
121		ПС 110 кВ Бохан	В-10 яч. 9 Поселок 2	ДУ	до 5 мин										3,20	0%
122		ПС 110 кВ Бохан	В-10 яч. 10 Заглик	ДУ	до 5 мин										2,20	0%
123		ПС 110 кВ Бохан	В-10 яч. 13 Макаровская	ДУ	до 5 мин										1,30	0%
124		ПС 35 кВ Казачье	В-10 яч. 1 Тымьрей	ДУ	до 5 мин										2,20	0%
125		ПС 35 кВ Казачье	В-10 яч. 7 ХПП	ДУ	до 5 мин										1,20	0%
126	с. Тымьрей, д. Логаново, д. Ершово, д. Кузнецово, д. Крюково	ПС 35 кВ Казачье	В-10 яч. 3 Комплекс	ДУ	до 5 мин										0,50	0%
127		ПС 35 кВ Казачье	В-10 яч. 15 Хинь	ДУ	до 5 мин										0,30	0%
128		ПС 35 кВ Казачье	В-10 яч. 16 Середкино	ДУ	до 5 мин										0,20	0%
129	с. Тараса, д. Шунга, с. Буреть, д. Грязная, д. Алендарь, КР. Буреть, д. Шарагун, д. Быргазово, п. Южный Бохан	ПС 35 кВ Тараса	В-10 яч. 1 Поселок	ДУ	до 5 мин										1,20	0%
130		ПС 35 кВ Тараса	В-10 яч. 7 Воскресенка	ДУ	до 5 мин										0,30	0%
131		ПС 35 кВ Тараса	В-10 яч. 2 ЦРБ	ДУ	до 5 мин										0,20	0%
132		ПС 35 кВ Тараса	В-10 яч. 10 Бохан	ДУ	до 5 мин										1,40	0%
133		ПС 35 кВ Тараса	В-10 яч. 14 Заглик	ДУ	до 5 мин										1,52	0%
134	ПС 35 кВ Тараса	В-10 яч. 15 Алендарь	ДУ	до 5 мин										0,80	0%	
135	с. Середкино, д. Мутниново, д. Картыгей, д. Донская, базы отдыха медвежий угол.	ПС 35 кВ Середкино	В-10 яч. 2 Поселок	ДУ	до 5 мин										0,60	0%
136		ПС 35 кВ Середкино	В-10 яч. 1 Залив	ДУ	до 5 мин										0,02	0%
137		ПС 35 кВ Середкино	В-10 яч. 11 Мутниново	ДУ	до 5 мин										0,80	0%
138	Население, п. Качуг, с. Верхоленик, с. Анга, с. Бутаково, с. Бирюлька	ПС 110 кВ Качуг	В-35 Верхоленик	ОП	до 20 мин										10,80	0%
139		ПС 110 кВ Качуг	В-10 В-10 яч. 10 Куржумово	ОП	до 20 мин										0,90	0%
140		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 5 СП-1	ОП	до 20 мин										0,10	0%
141		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 4 КЗП	ОП	до 20 мин										4,50	0%
142		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 1 Кистенево	ОП	до 20 мин										1,30	0%
143		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 3 ЦРМ	ОП	до 20 мин									0,90	0,90	0%
144		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 13 Поселок	ОП	до 20 мин										6,50	0%
145		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 22 Агрозимия	ОП	до 20 мин										0,04	0%
146		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 21 СП-2	ОП	до 20 мин										0,00	0%
147		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 20 Исеть	ОП	до 20 мин										0,90	0%
148		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 19 Релейный завод	ОП	до 20 мин										1,42	0%
149	ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 14 Судоверфь	ОП	до 20 мин										0,27	0%	
Итого по Транзиту 110 кВ Усть-Орда - Баяндай - Качуг - Оса						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	191,70	0,00%
Итого по Энергорайону Восточные электрические сети						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	277,18	0,00%
в.т.ч.																

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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
162	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 5	ОП	до 20 мин											
163	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 4	ОП	до 20 мин											
164	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 2	ОП	до 20 мин											
165	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 1	ОП	до 20 мин											
166	Население Иркутский район пос. Березовый, пос. Хрустальный, СНТ Ивушка, ДНТ Политехническое, п.Ново-Иркутский, ООО Родные Берега, п.Березовый ул.Верхняя, п. Маркова Южный парк, ДНТ Политехническое, снт Энергетик, снт Ветеран, снт Березка, ДНТ Воин	ПС 110 кВ Изумрудная	РУ-10 кВ яч. 18 ПП Березовый Б	ДУ	до 20 мин										2,10	0%
167		ПС 110 кВ Изумрудная	РУ-10 кВ яч.20 П. Березовый В	ОВБ	до 60 мин										1,50	0%
168		ПС 110 кВ Изумрудная	РУ-10 кВ яч. 3 ТП-6705 А	ОВБ	до 60 мин										0,00	0%
169		ПС 110 кВ Изумрудная	РУ-10 кВ яч.5 СНТ Ивушка	ОВБ	до 60 мин										0,50	0%
170		ПС 110 кВ Изумрудная	РУ-10 кВ яч.8 ТП-6705 Б	ОВБ	до 60 мин										0,05	0%
171		ПС 110 кВ Изумрудная	РУ-10 кВ яч.10 ТП-1363	ОВБ	до 60 мин										1,50	0%
172		ПС 110 кВ Изумрудная	РУ-10 кВ яч.16 ТП-2788, ТП-5300	ОВБ	до 60 мин										0,05	0%
173		ПС 110 кВ Изумрудная	РУ-10 кВ яч. 28 ТП-6617п Б	ОВБ	до 60 мин										0,09	0%
174		ПС 110 кВ Изумрудная	РУ-10 кВ яч.13 ТП-2510, ДНТ Политехническое	ОВБ	до 60 мин										1,50	0%
175		ПС 110 кВ Изумрудная	РУ-10 кВ яч.15 Хрустальный, ТП-2050 Б	ОВБ	до 60 мин										1,45	0%
176	ООО ХРУСТАЛЬНЫЙ (майнинг)	ПС 110 кВ Изумрудная		ОВБ	до 60 мин									0,00	100%	
177	Население Иркутский район д.Н.Груднино, СНТ Потенциал, СНТ Искусство, СНТ Гелиос, СНТ Энергетик, СНТ Мечта, СНТ Успех, СНТ Тонус, СНТ Завидово,	ПС 35 кВ Мельничная Падь	РУ-10 кВ яч.5 С-во Искусство	ДУ	до 20 мин										2,10	0%
178		ПС 35 кВ Мельничная Падь	РУ-10 кВ яч.7 ТП-4147	ОВБ	до 60 мин										0,05	0%
179		ПС 35 кВ Мельничная Падь	РУ-10 кВ яч.10 Н.Груднино	ДУ	до 20 мин										2,20	0%
180		ПС 35 кВ Мельничная Падь	РУ-10 кВ яч.2 с-во Потенциал	ОВБ	до 60 мин										1,50	0%
181	Население Иркутский район СНТ Зеленый берег, Ясная поляна, Восовец, Кедр, СНТ Ромашка, СНТ Ручеек-1, СНТ Надежда, СНТ Ивушка, СНТ Электрон, СНТ Автомобилист, СНТ Океан, СНТ Экспресс, СНТ Радужка, СНТ Светлое, СНТ Экспресс, СНТ Новое, СНТ Метролог, СНТ Обувщик, СНТ Энергоуголь, СНТ Энергия, СНТ Топогра, СНТ Изумруд, СНТ Печатник, СНТ Академсад	ПС 110 кВ Зеленый Берег	КРУН- 10 кВ яч.9 ТП-6705 А	ДУ	до 20 мин										2,30	0%
182		ПС 110 кВ Зеленый Берег	КРУН- 10 кВ яч.11 Электрон Б	ДУ	до 20 мин										3,10	0%
183		ПС 110 кВ Зеленый Берег	КРУН- 10 кВ яч.13 ТП-6704	ДУ	до 20 мин										0,40	0%
184		ПС 110 кВ Зеленый Берег	КРУН- 10 кВ яч.10 ТП-6705 Б	ДУ	до 20 мин										2,10	0%
185		ПС 110 кВ Зеленый Берег	КРУН- 10 кВ яч.12 Электрон А	ДУ	до 20 мин										0,00	0%
186		ПС 110 кВ Зеленый Берег	КРУН- 10 кВ яч.14 Академсад	ДУ	до 20 мин										1,50	0%
187	Фидиал ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов	ПС 220 кВ Шелехово	В-110 Т-1 (В-110 Т-2)	ОП	до 5 мин		150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	0%
Итого						0,38	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	216,38	6,46%
188	1.2.1 Транзит 110 кВ Шелехово - Слюдянка															
189	ОГАУСО РЦ Шелеховский	ПС 110 кВ Б.Луг (РЖД)	РУ-10 кВ ф.6	ДУ	до 5мин										1,29	0%
190	ООО Сибинстром	ПС 110 кВ Б.Луг (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 13	ДУ	до 5мин										0,13	0%
191	Население Шелеховский район электрических сетей	ПС 110 кВ Б.Луг (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 4	ДУ	до 5мин										1,65	0%
192		ПС 110 кВ Б.Луг (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 3	ДУ	до 5мин										2,18	0%
193	Население, Шелеховский район электрических сетей д. Шаманка, д. Моты	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-35кВ Ф Шаманка	ОП	до 20 мин										5,60	0%
194	Население, Поселок	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ДУ	до 5мин										0,25	0%
195	Лагерь огоньки	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 2	ДУ	до 5мин										0,20	0%

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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					
196	Население, п. Ангасолка, Первая нерудная компания (Ангасольский щебзавод)	ПС 110 кВ Ангасолка (РЖД)	РУ-10кВ ф.4	ДУ	до 5 мин										0,96	0%					
197	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ангасолка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 1	ДУ	до 20 мин										0,00	0%					
198	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ангасолка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 2	ДУ	до 20 мин										10,70	0%					
199	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин										27,05	0%					
200	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин																
201	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин																
202	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин																
203	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин																
204	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин										17,00	0%					
205	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин																
206	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин																
207	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин																
208	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин																
209	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Андриановская (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 5 мин										17,50	0%					
210	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Андриановская (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 5 мин																
211	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Андриановская (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 5 мин																
212	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Андриановская (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 5 мин																
213	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Андриановская (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 5 мин																
Итого по Транзиту 110 кВ Шелехово - Слюдянка						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,50	0%					
Итого по Транзиту 110 кВ Иркутская ГЭС-Шелехово-Слюдянка						0,38	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	300,87	4,64%					
в.т.ч.																					
1.2. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС-Шелехово-Слюдянка						до 5 мин., в том числе	0,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	174,15	0%				
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,15	0%	
						ОП	0,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	0%	
						до 20 мин., в том числе:	0,01	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	292,31	4,65%
						ДУ	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	94,70	0%
						ОП	0,01	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	197,61	6,88%
						Всего, в том числе:	0,38	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	300,87	4,64%
						ДУ	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	94,70	0%
						ОП	0,01	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	197,61	6,88%
						ДД	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	0,00	0%
						ОВБ	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	8,56	4,36%

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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	
260	Население Иркутский район СНТ Солнечная поляна, ЖСТ, СНТ Колос, СНТ Берёзка-2, ЖК Морган Сикс, Новая дача, ДНТ Мечта, СНТ Родник, СНТ Лесная	ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.1 ЖСТ А	ДУ	до 5 мин										6,40	0%	
261		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.3 ТП-3872п	ДУ	до 5 мин											0,10	0%
262		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.11 Солнечная поляна	ДУ	до 5 мин											4,20	0%
263		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.13 Новая дача	ДУ	до 5 мин											1,10	0%
264		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.2 Родник	ДУ	до 5 мин											2,50	0%
265		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.8 Лесная	ДУ	до 5 мин											8,00	0%
266		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.10 Н.Лисиха А	ОВБ	до 60 мин											0,00	0%
267		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.12 ДНТ Мечта	ДУ	до 5 мин											4,40	0%
268		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.14 Морган Сикс А	ДУ	до 5 мин											0,00	0%
269		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.21 Колос	ДУ	до 5 мин											3,00	0%
270		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.23 Дачная	ДУ	до 5 мин											0,30	0%
271		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.25 Березка-2	ДУ	до 5 мин											0,00	0%
272		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.33 ЖСТ Б	ДУ	до 5 мин											4,00	0%
273		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.22 Спецстроевская	ДУ	до 5 мин											1,52	0%
274		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.28 Н.Лисиха Б	ДУ	до 5 мин											0,00	0%
275		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.30 Морган Сикс Б	ДУ	до 5 мин									0,58	0,58	0,58	0%
Итого по ПС 220 кВ Байкальская						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,40	4,40	59,40	0%	
в.т.ч.																	
до 5 мин., в том числе						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	2,29	57,00	0%	
ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	2,29	57,00	0%	
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	
до 20 мин., в том числе:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	2,29	57,00	0%	
ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	2,29	57,00	0%	
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	
Всего, в том числе:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,40	4,40	59,40	0%	
ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	2,29	57,00	0%	
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	
ДД						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	
ОВБ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	2,10	2,40	0%	
1.5. Транзит 110 кВ Восточная-Правобережная																	
276		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. № 9 ТП-6507 (ИркЛайф)	ДУ	до 5 мин	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	100%	
277	ООО "Байкальская Майнинговая Компания" (майнинг)	ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. № 24 ТП-6502 (Гамма)	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%	
278		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. № 35 ТП-6493 (Бетта)	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%	
279		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. № 40 ТП-6115	ДУ	до 5 мин	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	100%
280	ООО «ЭЗОИС-СИБИРЬ» (майнинг)	ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. № 50 ТП-6372 (Альфа)	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%	
281		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. № 18 Арвиста Б	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
282		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. № 47 Арвиста В	ДУ	до 5 мин	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	100%
283		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. № 44 Арвиста Г	ДУ	до 5 мин	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	100%
284		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. № 23 Арвиста А	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
285		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. 3 РТП-61 Б	ДУ	до 5 мин											3,90	0%
286		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. 5 ул. Баррикад	ДУ	до 5 мин									2,80	2,80	0%	
287	Население, ШКОЛА № 23, ТД ПОЛЬСКИЙ, СЛАТА, ПОЛИКЛИНИКА, ТНС ИТС, ДЕТСКИЙ САД № 12, УК КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ, ДЕТСКИЙ САД № 127, Фабрика МАРИЯ, ФГУ "Иркутский лесхоз", ОМНИ, СтройГрад	ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.13 ТП-514	ДУ	до 5 мин										1,90	0%	
288		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.4 РТП-61 А	ДУ	до 5 мин									5,90	5,90	0%	
289		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.6 ул.Вилейская	ДУ	до 5 мин										5,90	0%	
290		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.12 ТП-7083п	ДУ	до 5 мин										0,00	0%	
291		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.14 ТП-258	ДУ	до 5 мин										3,60	0%	
292		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.29 РТП-50 А	ДУ	до 5 мин										5,90	0%	
293		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.31 ТП-9 А	ДУ	до 5 мин										7,90	0%	
294		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.49 Садоводство	ДУ	до 5 мин										5,80	0%	
295		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.30 РТП-50 Б	ДУ	до 5 мин										5,20	0%	
296		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.32 ТП-9 Б	ДУ	до 5 мин										3,90	0%	
297		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.36 ТП-689	ДУ	до 5 мин									2,50	2,50	0%	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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					
338	Население ДНТ Жемчужина, ДНТ Лесное, ОГУЭП "Облкоммуэнергo", Бурдаковка.	ПС 35 кВ Жемчужная	РУ-10 кВ яч.3 ДНТ Жемчужная	ДУ	до 20 мин										4,20	0%					
339		ПС 35 кВ Жемчужная	РУ-10 кВ яч.4 Бурдаковка	ДУ	до 20 мин											2,50	0%				
340		ПС 35 кВ Жемчужная	РУ-10 кВ яч.5 СНТ Лесное	ДУ	до 20 мин											0,60	0%				
341		СНТ Заозерное, СНТ Лайнер, СНТ Мастерок, СНТ Октябрьское, СНТ Лебединка, СНТ Городское, СНТ Петровская Слабола, ТСЖ Красная поляна, СНТ Королок, СНТ Южное	ПС 110 кВ Дачная	РУ-10 кВ яч.9 Королок	ДУ	до 20 мин										1,10	0%				
342		СНТ Мастерок, СНТ Октябрьское, СНТ Лебединка, СНТ Городское, СНТ Петровская Слабола, ТСЖ Красная поляна, СНТ Королок, СНТ Южное	ПС 110 кВ Дачная	РУ-10 кВ яч.11 СНТ Городское	ДУ	до 20 мин										1,20	0%				
343	СНТ Лебединка, СНТ Городское, СНТ Петровская Слабола, ТСЖ Красная поляна, СНТ Королок, СНТ Южное	ПС 110 кВ Дачная	РУ-10 кВ яч.17 Лебединка	ДУ	до 20 мин										2,10	0%					
344	СНТ Лебединка, СНТ Городское, СНТ Петровская Слабола, ТСЖ Красная поляна, СНТ Королок, СНТ Южное	ПС 110 кВ Дачная	РУ-10 кВ яч.12 Шинный мост	ДУ	до 20 мин										3,54	0%					
345	СНТ Лебединка, СНТ Городское, СНТ Петровская Слабола, ТСЖ Красная поляна, СНТ Королок, СНТ Южное	ПС 110 кВ Дачная	РУ-10 кВ яч.14 Голубой залив	ДУ	до 20 мин										2,00	0%					
Итого по Транзиту 110 кВ Восточная-Правобережная						0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	11,28	171,86	0,05%					
в.т.ч.																					
1.5. Транзит 110 кВ Восточная-Правобережная						до 5 мин., в том числе	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	11,28	83,62	0,09%				
						ДУ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	11,28	83,62	0,09%	
						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	0,00	0%
						до 20 мин., в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	11,28	171,86	0,05%
						ДУ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	11,28	171,86	0,05%
						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	0,00	0%
						Всего, в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	11,28	171,86	0,05%
						ДУ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	11,28	171,86	0,05%
						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	0,00	0%
						ДД	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	0,00	0%
ОВБ	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	0,00	0%						
346	1.6. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС -Правобережная																				
347	ИП Резникова Юлия Игоревна (майнинг) Население, УК ПРИОРИТЕТ, УК УСПЕНСКИЙ, ООО ПРОФИТСТРОЙ, ЦЕХ СЛЮД, ФАБРИКИ, ПРИЗМА типография, БАЗА, Вымпел коммуникации, ШАРМА ДИАНА АНАТОЛЬЕВНА, Производственная БАЗА, ООО ПОКРОВСКИЙ, ЗНАМЕНСКИЕ БАНИ, ТД АБСОЛЮТ, освещение моста, РЕМОНТНО-ОТСТОЙНЫЙ ПУНКТ ФЛОТА Байкало ангарского бассейна, АЗС-141 РОСНЕФТЬ, ООО НИКС-КИНОС, склад - Сурнова 50, ООО Альфа-СБ (АДМИРАЛ), АВТОКОЛОННА 1880	ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.311 ТП 5706	ДУ	до 20 мин										0,009	100%					
348		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.107 Озерное	ДУ	до 20 мин											0,120	0%				
349		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.109 ТП-3802	ДУ	до 20 мин											2,50	0%				
350		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.109 ТП-3802	ДУ	до 20 мин											1,63	0%				
351		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.111 ТП-656	ДУ	до 20 мин											2,28	0%				
352		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.112 ТП-3618 А, ТП-6517 А	ДУ	до 20 мин											0,30	0%				
353		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.202 ТП-3191п	ДУ	до 20 мин											0,81	0%				
354		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.203 ТП-5548 Б	ДУ	до 20 мин											0,04	0%				
355		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.205 ТП-480	ДУ	до 20 мин										2,89	2,89	0%				
356		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.210 ТП-352 Б	ДУ	до 20 мин											0,05	0%				
357		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.212 РП-18/1 Б	ДУ	до 20 мин											0,00	0%				
358		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.302 РП-18/1 А	ДУ	до 20 мин											1,05	0%				
359		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.303 ТП-5548 А	ДУ	до 20 мин											0,64	0%				
360		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.307 ТП-177п	ДУ	до 20 мин											0,93	0%				
361		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.309 ТП-352 А	ДУ	до 20 мин											0,05	0%				
362		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.312 ТП-3196п	ДУ	до 20 мин											0,11	0%				
363		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.402 ТП-6163	ДУ	до 20 мин											0,00	0%				
364		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.403 ТП-3354	ДУ	до 20 мин											0,11	0%				
365		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.410 ТП-3652	ДУ	до 20 мин											0,23	0%				
366		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.412 ТП-3618 Б, ТП-6517 Б	ДУ	до 20 мин										1,49	1,49	0%				
367	ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.206 ТП-1218	ДУ	до 20 мин										4,86	4,86	0%					
368	ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.406 ТП-824	ДУ	до 20 мин										5,27	5,27	0%					
369	АО "Сервер" (майнинг в сети от яч. 206, 406)	ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.406 ТП-824	ДУ	до 20 мин									0,006	0,006	100%					

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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
370	Население, ОБЛАСТНАЯ АДМИНИСТРАЦИЯ,, АРБИТРАЖНЫЙ СУД ВОСТОЧНО-СИБИРСКОГО ОКРУГА, РОДДОМ, ГКБ № 3, ЦЕНТРАЛЬНЫЙ БАНК, КОЖНАЯ КЛИНИКА ИГМУ, ООО МАРКЕТ, ПОЧТАМП, СБЕРБАНК, ООО ВСЖД, РУСЬ гостиница, ГАИ, МИНИСТЕРСТВО СОЦ РАЗВИТИЯ, ГЛАЗНАЯ КЛИНИКА, ЛОР-КЛИНИКА ИГМУ,	ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 10 кВ яч.102 ТП-7062п А	ДУ	до 20 мин										0,63	0%
371		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 10 кВ яч.202 ТП-7062п Б	ДУ	до 20 мин										0,00	0%
372		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.303 ТП-539 А	ДУ	до 20 мин										0,10	0%
373		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.305 РП-67	ДУ	до 20 мин								0,43		0,43	0%
374		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.306 РП-3 А	ДУ	до 20 мин										0,17	0%
375		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.307 РП-16 А	ДУ	до 20 мин										3,00	0%
376		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.308 РП-2 А	ДУ	до 20 мин										4,00	0%
377		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.309 РП-10 А	ДУ	до 20 мин										0,28	0%
378		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.311 РП-66	ДУ	до 20 мин										1,02	0%
379		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.312 ТП-475	ДУ	до 20 мин										0,27	0%
380		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.313 ТП-398	ДУ	до 20 мин										0,00	0%
381		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.402 РП-3 Б	ДУ	до 20 мин										0,53	0%
382		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.405 РП-16 Б	ДУ	до 20 мин										2,48	0%
383		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.406 ТП-288, ТП-539 Б	ДУ	до 20 мин										1,05	0%
384		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.408 ТП-6820п	ДУ	до 20 мин										0,03	0%
385		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.409 РП-10 Б	ДУ	до 20 мин										1,20	0%
386		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.410 РП-4	ДУ	до 20 мин								1,87		1,87	0%
387		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.411 ТП-910	ДУ	до 20 мин										0,00	0%
388		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.413 ТП-7	ДУ	до 20 мин										1,00	0%
389	Население, Стадион ТРУД, ИГУ, АО ВСРП причал ЗВЕЗДА, ДЕТСКИЙ САД № 94, АО ИРГИРЕДМЕТ, ООО ВСЖД, ДРАМ ТЕАТР им. Охлопкова, ДЕТСКИЙ САД № 20,	ПС 110 кВ Октябрьская	яч.24 ТП-188	ДУ	до 20 мин										0,22	0%
390	ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ, ООО ФОРТУНА, ГУВД, МСЧ ГУВД, ПОЛИКЛИНИКА ГУВД, ФСОР (федеральная служба охраны России), УВД, ТТУ Тяговая-5, ФСОР (федеральная служба охраны России), ТНС ЛУЧ ПОРТА, АТС-27 РОСТЕЛЕКОМ, ФСБ, ГУВД, ЕВРОПАЗА, ЦЕНТРАЛЬНЫЙ РЫНОК, ТОРГОВЫЙ КОМПЛЕКС, ДОМ КУЛЬТУРЫ УВД, ДОМ БЫТА, ТТУ Тяговая-8, ИОДКБ, МЕД ЦЕНТР, ИГМУ,	ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.27 РП-2	ДУ	до 20 мин								4,00		4,00	0%
391	ПСИХОНЕВРОЛОГИЧЕСКИЙ ДИСПАНСЕР,	ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.28 РП-4	ДУ	до 20 мин										0,00	0%
392	ПСИХОНЕВРОЛОГИЧЕСКИЙ ДИСПАНСЕР, ШКОЛА № 15, МЧС, ТЮЗ, ФИЛАРМОНИЯ, ПСИХОТЕРАПЕВТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР, СТОМАТОЛОГИЯ ИГМУ РОСТЕХНАДЗОР,	ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.32 ТП-588	ДУ	до 20 мин										0,36	0%
393	ВОСТСИБГИПРОШАХТ, ТТУ Тяговая-5, ТЕХНИКУМ 65, УФМС	ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.33 ТП-2495п	ДУ	до 20 мин										0,00	0%
394		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.34 ТП-1111	ДУ	до 20 мин								3,09		3,09	0%
395		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.36 ТП-856	ДУ	до 20 мин										0,75	0%
396		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.55 ТП-2549п	ДУ	до 20 мин										0,78	0%
397		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.47 ТП-83 Б	ОВБ	до 60 мин										0,05	0%
398		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.48 ТП-2168	ОВБ	до 60 мин										0,85	0%
399		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.49 ТП-13	ОВБ	до 60 мин										0,32	0%
400		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.50 ТП-1013	ОВБ	до 60 мин										0,00	0%
401		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.52 ТП-2532 Б	ОВБ	до 60 мин										0,27	0%

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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	
402	Население, ОБЛАСТНАЯ СТОМАТОЛОГИЯ, УПРАВЛЕНИЕ МВД, МУЗЕЙ БОЕВОЙ СЛАВЫ, МУЗЕЙ РОГОЛЯ, ЦЕНТР ГОИЧС, ВОЕНКОМАТ, ГФБ № 9, МУЗЕЙ, ПЕД УНИВЕРСИТЕТ, Д САД № 41, ИРКУТСКИЙ РАЙОННЫЙ СУД, Д САД № 41, КИРОВСКИЙ РАЙОННЫЙ СУД, АДМИНИСТРАЦИЯ г. Иркутск, МУЗ.КОЛЛЕДЖ, ЗАГС, КОЖНО-ВЕНЕРОЛОГИЧЕСКИЙ ДИСПАНСЕР, БАЙКАЛ-ТЕЛЕПОРТ, Промсвязьбанк, МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ, ГАСТРОНОМ №1 кондитерский цех, КИРОВСКИЙ СУД, УПРАВЛЕНИЕ СУДЕБНОГО ДЕПАРТАМЕНТА, СБЕРБАНК, АПТЕКА № 80, ООО КАПИТАЛ ПЛАЗА, БЦ ОЛИМП, АРТ САЛОН, АТС УВД, АС БАЙКАЛ ТВ, ОРТОПЕДИЯ, ЛИЦЕЙ № 3, АКАДЕМИЯ мед наук, АДМИНИСТРАТИВНОЕ ЗДАНИЕ, ФОРТУНА ПЛАЗА, КАЗНАЧЕЙСТВО, БТИ, ГИНЕКОЛОГИЧЕСКАЯ КЛИНИКА, РАДИОУЗЕЛ, ШКОЛА 11, ДЦ СИБИРЬ, "1000 МЕЛОЧЕЙ" ООО ДИОРО, МАГАЗИН "МЕБЕЛЬ"	ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.101 ТП-506, ТП-4648 А	ДУ	до 20 мин										2,09	0%	
403		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.102 РТП-80 А	ДУ	до 20 мин											5,22	0%
404		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.106 РП-83 А	ДУ	до 20 мин										5,92	5,92	0%
405		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.107 РП-53 А, ТП-2943 А	ДУ	до 20 мин											0,70	0%
406		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.108 РП-35 А, ТП-2912 А	ДУ	до 20 мин										5,74	5,74	0%
407		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.201 РТП-63	ДУ	до 20 мин											0,84	0%
408		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.202 ТП-1159 А	ДУ	до 20 мин											0,61	0%
409		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.203 ТП-549	ДУ	до 20 мин											0,00	0%
410		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.207 ТП-500, ТП-3329	ДУ	до 20 мин											0,65	0%
411		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.208 ТП-3819п	ДУ	до 20 мин											0,20	0%
412		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.302 ТП-332, ТП-2912 Б	ДУ	до 20 мин											0,50	0%
413		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.303 РП-35 Б	ДУ	до 20 мин											3,00	0%
414		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.304 РП-53 Б, ТП-2943п Б	ДУ	до 20 мин											0,12	0%
415		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.305 ТП-909	ДУ	до 20 мин											1,14	0%
416		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.307 РТП-62	ДУ	до 20 мин											3,49	0%
417		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.404 ТП-79	ДУ	до 20 мин											1,15	0%
418		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.406 РТП-80 Б	ДУ	до 20 мин										2,84	2,84	0%
419		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.407 ТП-4608п	ДУ	до 20 мин											0,00	0%
420		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.408 РП-83 Б	ДУ	до 20 мин											5,22	0%
421		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.311 ТП-4170 Б, ТП-1159 Б	ОВБ	до 60 мин										0,28	0,28	0%
422		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.209 ТП-4648 А, ТП-4170 А	ОВБ	до 60 мин											0,35	0%

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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
423	Население, ТОЛОН ООО,МЕБЕЛЬНЫЙ САЛОН МАРТ ООО,ИМПЕРАТОР ГРУПП ООО,УСПЕНСКИЙ ООО УҚ,АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ",ВОДОКАНАЛ Г.ИРКУТСКА МУП, ДВИЖЕНИЕ ООО, БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ ООО, ЭКО СИТИ ИРКУТСК ООО,АРНА ООО,	ПС 110 кВ Знаменская	яч.1 ТП-448	ДУ	до 20 мин										0,10	0%
424	ПРИБАЙКАЛЬСКИЙ ТАЛИСМАН АНО АПЦ,АРНА ООО,ЛИДЕР ООО УК, СИБЛЕССТИЛЬ ООО, СВМИ ЗАО, НОВО-СТРОЙ ООО, ИРКУТСКИЕ ЭММ ООО,ЭНЕРГИЯ-БАЗИС ООО,ИРКУТСКАВТОДОР МУП, ВОДОКАНАЛ Г.ИРКУТСКА МУП, РН-ЭНЕРГО ООО, МТС ПАО	ПС 110 кВ Знаменская	яч.4 ТП-1789	ДУ	до 20 мин										2,80	0%
425	Филиал в Иркутской области, УК РАДУГА ООО, БАЙГРАНТУР ПЛЮС ООО, СК ГАРАНТПЛЮС ООО,ГОРОД МКУ, БИЗНЕС ГРУПП НЕЗАВИСИМОСТЬ ООО, КОНТИНЕНТ ООО, КГО	ПС 110 кВ Знаменская	яч.5 ТП-1055	ДУ	до 20 мин										0,43	0%
426	АДМИНИСТРАЦИИ Г. ИРКУТСКА, ВОДОКАНАЛ Г.ИРКУТСКА МУП, ФГБОУ ВО "БГУ", БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ ООО, СПЕЦАВТОХОЗЯЙСТВО АО, БИЗНЕС ГРУПП НЕЗАВИСИМОСТЬ ООО, ПНЕВМОТЕХНИКА И СТРОЙМАШИНЫ ООО, УК РАДУГА ООО, ЦХИСО ГУ МВД РОССИИ ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ ФКУ, СТРОЙЭНЕРГОРЕСУРС	ПС 110 кВ Знаменская	яч.10 РП-36п	ДУ	до 20 мин										0,26	0%
427		ПС 110 кВ Знаменская	яч.11 ТП-326, ТП-776, ТП-698	ДУ	до 20 мин									2,85	2,85	0%
428		ПС 110 кВ Знаменская	яч.13 ТП-980	ДУ	до 20 мин										0,82	0%
429	Население, ЧЕКОТОВА П.А. ФОРТУНА ООО, М2 ООО,	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 9 РП-19 Б	ДУ	до 20 мин										0,26	0%
430	Арбитражный суд Восточно-Сибирского округа, ЕДИНЬИЙ КАПИТАЛ ООО, ИГПЦ ОГБУЗ, ВОДОКАНАЛ Г.ИРКУТСКА МУП, ШОРИЯ ДЕВЕЛОПМЕНТ ООО,	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 15 КТП-303 А, ТП-625 А	ДУ	до 20 мин										0,49	0%
431	ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ МЧС РОССИИ ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, РУСЭНЕРГОСБЫТ ООО,УК РАДУГА ООО, РУСЭНЕРГОСБЫТ ООО, МРО	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 19 ТЭЦ ЗИК Б	ДУ	до 20 мин								0,79	0,79	0%	
432	Приход Спасский г. Иркутска	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 21 РП-67 А	ДУ	до 20 мин										0,28	0%
433	Иркутской епархии Русской Православной Церкви,РЕГИОНАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОЗДУШНЫХ СООБЩЕНИЙ ООО,МБУДО Г. ИРКУТСКА ДДТ №1,АНГАРА-АВТО ООО,МАРКЕТ ПЛЮС ООО,	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 23 ТП-200	ДУ	до 20 мин										0,06	0%
434		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 31 ТЭЦ ЗИК Ц	ДУ	до 20 мин										1,31	0%
435		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 35 РП-19 А	ДУ	до 20 мин										0,62	0%
436		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 37 ТП-1077	ДУ	до 20 мин										1,78	0%

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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											
437	ИП, ГАУК ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ФИЛАРМОНИЯ, МАРКЕТ ООО, Котлярук Алексей Александрович, ИРКУТСКИЙ ХЛЕБОЗАВОД ЗАО, ИП, МАРКЕТ ООО, АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ", ЭР-ТЕЛЕКОМ ХОЛДИНГ АО ФИЛИАЛ в г. Иркутск, НПФ БЛАГОДЕНСТВИЕ	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 39 РП-66 Б	ДУ	до 20 мин										1,05	1,05	0%										
438	ООО, АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ", ЭР-ТЕЛЕКОМ ХОЛДИНГ АО ФИЛИАЛ в г. Иркутск, НПФ БЛАГОДЕНСТВИЕ	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 41 ТП-396	ДУ	до 20 мин											2,50	0%										
439	ООО, АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ", ЭР-ТЕЛЕКОМ ХОЛДИНГ АО ФИЛИАЛ в г. Иркутск, НПФ БЛАГОДЕНСТВИЕ	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 4 ТП-2042	ДУ	до 20 мин											0,34	0%										
440	ООО, АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ", ЭР-ТЕЛЕКОМ ХОЛДИНГ АО ФИЛИАЛ в г. Иркутск, НПФ БЛАГОДЕНСТВИЕ	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 6 ТП-1429 А, ТП-4108	ДУ	до 20 мин									0,15	0,15	0%											
441	ООО, АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ", ЭР-ТЕЛЕКОМ ХОЛДИНГ АО ФИЛИАЛ в г. Иркутск, НПФ БЛАГОДЕНСТВИЕ	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 10 ТП-1705, ТП-2110	ДУ	до 20 мин									0,42	0,42	0%											
442	ООО, АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ", ЭР-ТЕЛЕКОМ ХОЛДИНГ АО ФИЛИАЛ в г. Иркутск, НПФ БЛАГОДЕНСТВИЕ	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 12 ТП-2976 А, Автоград 1	ДУ	до 20 мин									0,70	0,70	0%											
443	ООО, АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ", ЭР-ТЕЛЕКОМ ХОЛДИНГ АО ФИЛИАЛ в г. Иркутск, НПФ БЛАГОДЕНСТВИЕ	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 14 ТП-2991, ТП-2967	ДУ	до 20 мин											0,47	0%										
444	ООО, АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ", ЭР-ТЕЛЕКОМ ХОЛДИНГ АО ФИЛИАЛ в г. Иркутск, НПФ БЛАГОДЕНСТВИЕ	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 16 ТП-2535 А, ТП-1447	ДУ	до 20 мин									1,30	1,30	0%											
445	ООО, АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ", ЭР-ТЕЛЕКОМ ХОЛДИНГ АО ФИЛИАЛ в г. Иркутск, НПФ БЛАГОДЕНСТВИЕ	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 26 ТЭЦ ЗИК А	ДУ	до 20 мин											1,00	0%										
446	ООО, АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ", ЭР-ТЕЛЕКОМ ХОЛДИНГ АО ФИЛИАЛ в г. Иркутск, НПФ БЛАГОДЕНСТВИЕ	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 28 КТП-303 Б, ТП-3103	ДУ	до 20 мин									0,10	0,10	0%											
447	ООО, АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ", ЭР-ТЕЛЕКОМ ХОЛДИНГ АО ФИЛИАЛ в г. Иркутск, НПФ БЛАГОДЕНСТВИЕ	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 30 ТП-1429 Б, ТП-2535 Б	ДУ	до 20 мин											0,00	0%										
448	ООО, АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ", ЭР-ТЕЛЕКОМ ХОЛДИНГ АО ФИЛИАЛ в г. Иркутск, НПФ БЛАГОДЕНСТВИЕ	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 32 ТП-79, ТП-3141	ДУ	до 20 мин											0,60	0%										
449	ООО, АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ", ЭР-ТЕЛЕКОМ ХОЛДИНГ АО ФИЛИАЛ в г. Иркутск, НПФ БЛАГОДЕНСТВИЕ	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 34 ТП-2976 Б, Автоград 2	ДУ	до 20 мин											0,70	0%										
Итого по Транзиту 110 кВ Иркутская ГЭС -Правобережная						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,05	116,36	0,01%										
в.т.ч.																											
1.6. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС -Правобережная						до 5 мин., в том числе																					
						ДУ										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
						ОП										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
						до 20 мин., в том числе:										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,77	114,23	0,01%
						ДУ										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,77	114,23	0,01%
						ОП										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
						Всего, в том числе:										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,05	116,36	0,01%
						ДУ										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,77	114,23	0,01%
						ОП										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
						ДД										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
						ОВБ										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	2,13	0%
						450	1.7. Транзит 110 кВ Тайшет – Тулун																				
451	Телевышка	ПС 110 кВ Худоеланская (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ДУ	до 5 мин											0,006	0%										
452	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Худоеланская (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2	ДУ	до 5 мин											0,832	0%										
453	с. Худоелань, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Быт. Резерв телевышка	ПС 110 кВ Худоеланская (РЖД)	РУ-10 кВ ф.4	ДУ	до 5 мин											1,013	0%										
454	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Быт	ПС 110 кВ Будагово (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ДУ	до 5 мин											1,512	0%										
455	Население ОГУЭП "Облкомунэнерго", Городские сети	ПС 110 кВ Будагово (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2	ДУ	до 5 мин											0,875	0%										
456	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Быт	ПС 110 кВ Будагово (РЖД)	РУ-10 кВ ф.4	ДУ	до 5 мин											1,455	0%										

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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
457	Оптовик ОГУЭП "Облкоммунэнерго", п. Рубахино	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф Рубахино	ОП	до 20 мин								1,145	1,145	1,145	0%
458	Оптовик ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Городские сети	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф 4	ОП	до 20 мин										4,959	0%
459	Сибмиск Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Городские сети	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф 7	ОП	до 20 мин										0,39	0%
460	Сибмиск Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Городские сети	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф 8	ОП	до 20 мин										0,51	0%
461	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Городские сети	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф 6	ОП	до 20 мин										8,555	0%
462	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Городские сети	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф 5	ОП	до 20 мин										6,338	0%
463	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ Ф 18	ОП	до 20 мин										0,124	0%
464	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф 2	ОП	до 20 мин		0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0%
465	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф 17	ОП	до 20 мин										0,325	0%
466	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Городские сети, фабрика	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф. слодевая фабрика А	ОП	до 20 мин								5,572	5,572	5,572	0%
467	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Городские сети, фабрика	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф. слодевая фабрика Б	ОП	до 20 мин								1,336	1,336	1,336	0%
468	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Городские сети	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10кВ ф.больничный комплекс Б	ОП	до 20 мин										4,80	0%
469	ЖЭО	ПС 110 кВ ВРЗ (РЖД)	РУ-10 кВ ф.3	ДУ	до 20 мин		0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0%
470	Население ГУЭП "Облкоммунэнерго",	ПС 110 кВ ВРЗ (РЖД)	РУ-10 кВ ф.6	ДУ	до 20 мин										0,221	0%
471	Городские сети, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ ВРЗ (РЖД)	РУ-10 кВ ф.12	ДУ	до 20 мин										0,258	0%
472		ПС 110 кВ ВРЗ (РЖД)	РУ-10 кВ ф.14	ДУ	до 20 мин										3,931	0%
473	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	ПС 110 кВ Облепиха (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 1	ДД	до 60 мин										0,291	0%
474	Вышка	ПС 110 кВ Облепиха (РЖД)	РУ-10 кВ ф.5	ДД	до 60 мин			0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0%
475	ОАО Труд	ПС 110 кВ Облепиха (РЖД)	РУ-10 кВ ф 5.	ДУ	до 20 мин			0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0%
476	Население п. Замзор, Первомайский, Косой брод	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2	ДУ	до 20 мин										0,744	0%
477	Ростелеком	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ДД	до 60 мин		0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0%
478	Братскдорстрой	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-10 кВ ф.8	ДД	до 60 мин		0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0%
479	Население с. Ук, п. Мара, с. Новое село, с. Каменка, с. Водопадный, Асфальтовый завод	ПС 110 кВ УК (РЖД)	РУ-10 кВ ф 3	ДД	до 60 мин								1,524	1,524	1,524	0%
480		ПС 110 кВ УК (РЖД)	РУ-10 кВ ф 4	ДД	до 60 мин								0,54	0,54	0,54	0%
481	ЭЧК, ЭЧЭ, Население	ПС 110 кВ УК (РЖД)	РУ-10 кВ ф 1.	ДД	до 60 мин								0,13	0,13	0,13	0%
482	Население с. Владимировка, с. Талхан, с. Кушнин, с. Баракшин, с. Уйгат	ПС 35 кВ Едогон	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин										1,00	0%
483	Население с. Ишидей, с. Гарбокарай, с. Нижний Бурбук, с. Икей	ПС 35 кВ Икей	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин										0,22	0%

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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			
517	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Облехиха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин											11,00	0%		
518	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Облехиха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин														
519	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Облехиха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин														
520	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Облехиха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин														
521	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Облехиха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин														
Итого по Транзиту 110 кВ Тайшет – Тулун						0,00	1,19	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	11,96	15,05	135,24	0%			
до 5 мин., в том числе						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,09	21,12	0%			
ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,09	21,12	0%			
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%			
до 20 мин., в том числе:						0,00	0,80	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	9,35	12,44	132,34	0%			
ДУ						0,00	0,56	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	4,15	98,04	0%			
ОП						0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	8,29	8,29	34,30	0%			
Всего, в том числе:						0,00	1,19	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	11,96	15,05	135,24	0%			
ДУ						0,00	0,56	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	4,15	98,04	0%			
ОП						0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	8,29	8,29	34,30	0%			
ДД						0,00	0,40	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	2,61	2,61	2,90	0%			
ОВБ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%			
522	1.8. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская – Головинская																		
523		ПС 110 кВ Стройбаза	РУ-10 кВ яч. № 15 МДФ	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%			
524	ООО ПК МДФ (майнинг)	ПС 110 кВ Стройбаза	РУ-10 кВ яч. № 30 МДФ	ДУ	до 5 мин	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	100%			
525		ПС 110 кВ Стройбаза	РУ-10 кВ яч. № 8 МДФ	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%			
526	Население ОГУЭП «Облкоммунэнерго», ООО ТЕПЛОСЕРВИС, ИП Садиров, ООО ВОСТОЧНО-СИБИРСКИЙ ВТОРМЕТ	ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 6 В-6 Стеклыйный	ДУ	до 5 мин										1,80	0%			
527		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 10 В-6 ЛДК-1	ДУ	до 5 мин										0,50	0%			
528		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 5 В-6 Строитель-2	ДУ	до 5 мин										0,00	0%			
529		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 7 В-6 ЛДК-2	ДУ	до 5 мин										0,50	0%			
530		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 9 В-6 Гидролизный	ДУ	до 5 мин										1,80	0%			
531	Население с. Услоп, с. Кустово, с. Челябин, с. Самара, с. Заньма Полковниково, с. Н.Хазан, с. Тракторный, ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	ПС 35 кВ Ц. Хазан	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин										5,10	0%			
532	Население с. Батама, с. Стебутовск, пос. Верх Зима, с. Сологубово, с. Игнай, с. Басалаевка, с. Новоникольск	ПС 35 кВ Батама	МВ-10 Т-2	ДУ	до 5 мин										1,70	0%			
533	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", с.Троицк, с.Сорты, с.Волково, с.Шабалино, с.Б.Заньма, с.Заблагар, с.Щербаково, с.Мягчинск, с.Тирхай, с.Халты, с.Мойган, с.Каратаево, Троицкий Спиртзавод, п.Залари, Тыреть, Минеево, с.Ремезовск, с.Холмогой, с.Бухарово, с.Илганская	ПС 110 кВ Заря	МВ-35 Троицк	ОП	до 5 мин										8,40	0%			
534		ПС 110 кВ Заря	МВ-10 Т-1	ОП	до 20 мин										10,00	0%			
535		ПС 110 кВ Заря	МВ-10 Т-2	ОП	до 20 мин										10,00	0%			

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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	
536	Население ОГУЭП "Облкоммуэнергo", Семеновск, г. Зима, Тыреть, Залари	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф1	ОП	до 20 мин										2,70	0%	
537		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.3	ОП	до 20 мин											1,65	0%
538		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.5	ОП	до 20 мин											4,22	0%
539		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.7	ОП	до 20 мин								1,19	1,19	1,19	0%	0%
540		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.4	ОП	до 20 мин											1,44	0%
541		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.6	ОП	до 20 мин											3,74	0%
542		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.13	ДУ	до 5 мин											0,50	0%
543		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.14	ДУ	до 5 мин											0,23	0%
544		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.15	ДУ	до 5 мин											1,18	0%
545		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.17	ДУ	до 5 мин											0,98	0%
546		ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-10кВ Ф.2	ДД	до 60 мин											0,05	0%
547		ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-10кВ Ф.12	ДД	до 60 мин											1,71	0%
548	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ОП	до 20 мин										24,72	0%	
549	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ОП	до 20 мин												
550	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ОП	до 20 мин												
551	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ОП	до 20 мин												
552	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ОП	до 20 мин										18,44	0%	
553	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ОП	до 20 мин												
554	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ОП	до 20 мин												
555	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ОП	до 20 мин												
556	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ОП	до 20 мин												
557	Население с. Балаганск, с. Тарнополь, с. Заславск, п. Новонкутский, с. Новолешино, с. Первомайск, ООО «КНАУФ Гипс Байкал»,	ПС 500 кВ Ново-Зиминская	МВ 110 Балаганск (дополнительно отключаем ЭВ-110 Т-1, СВ-110 ПС 110 Бахтай)	ДУ	до 5 мин								44,20	44,20	44,20	0%	
558	ООО Битривер Рус. (ранее ООО "Екатеринодарский торговый дом") (майнинг)	ПС 500 кВ Ново-Зиминская													0,00	0,00	0,00
Итого						0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	46,01	46,01	147,36	0,42%	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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		
1.8.1. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская																		
559																		
560	Население с. Лермонтово, с. Ан-Станица, с. Кундуй, с. 3-я Станица, ст. Куйтун, с. Еланское, с. Чеботариха, с. Каразей	ПС 110 кВ Куйтун	МВ-35 Лермонтово	ДУ	до 5 мин											3,70	0%	
561		ПС 110 кВ Куйтун	МВ-35 Кундуй	ДУ	до 5 мин												1,50	0%
562		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 3 МВ-10 Андриюшино	ДУ	до 5 мин												2,40	0%
563		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч.4 МВ-10 Кадинский ЛПХ	ДУ	до 5 мин												3,40	0%
564		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 7 МВ-10 Поликлиника	ДУ	до 5 мин												0,70	0%
565		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 2 МВ-10 ЛПХ	ДУ	до 5 мин												4,63	0%
566		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 17 МВ-10 Сулжет	ДУ	до 5 мин												0,34	0%
567		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 12 МВ-10 Горсети	ДУ	до 5 мин												4,20	0%
568		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 19 МВ-10 АБЗ	ДУ	до 5 мин												0,05	0%
569		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 14 МВ-10 Заготзерно	ДУ	до 5 мин												3,90	0%
570	Население с. Бурук, с. Алкин, с. Броды, с. Бузулук, с. Мингагүй, с. Барлук, пос. Уховский, с. Каразей, с. Таган	ПС 110 кВ Майская	МВ-35 Бурук	ДУ	до 5 мин											2,50	0%	
571		ПС 110 кВ Майская	МВ-35 Уховская	ДУ	до 5 мин											5,50	0%	
572		ПС 110 кВ Майская	МВ-35 Шерагул	ДУ	до 5 мин											2,20	0%	
573		ПС 110 кВ Майская	МВ-35 Мингагүй	ДУ	до 5 мин											2,50	0%	
574		ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулошка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1 ФКС	ДУ	до 20 мин											18,71	0%
575	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулошка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2 ФКС	ДУ	до 20 мин													
576	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулошка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3 ФКС	ДУ	до 20 мин													
577	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулошка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4 ФКС	ДУ	до 20 мин													
578	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулошка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5 ФКС	ДУ	до 20 мин													
Итого						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,23	0%	
1.8.2. Энергорайон Ново-Зиминская ТЭЦ																		
580																		
581	Потребители ОГУЭП "Облкоммуэнергосбыт". Население.	ПС 110 кВ Ока	В-1-10 Т-1, В-2-10 Т-1	ОП	до 20 мин											15,77	0%	
582	Потребители ОГУЭП "Облкоммуэнергосбыт". Население.	ПС 110 кВ Ока	В-1-10 Т-2, В-2-10 Т-2	ОП	до 20 мин													
583	Население с. Филипповск, п. Холы, п. Большеворонежский, п. Большерасстязгаевский, п. Глинки, п. Костюшка, п. Большелухачевский, с. Норы, п. Чиркино, п. Покровка, п. Нагишкино, п. Сосная горка	ПС 110 кВ ЗСХК	ВЛ 35 кВ ЗСХК - Филипповск	ДУ	до 5 мин											5,00	0%	
584	Население ОГУЭП «Облкоммуэнергосбыт» с. Харайгун	ПС 110 кВ ЗСХК	ВЛ 10 кВ ЗСХК - Харайгун (п)	ДУ	до 5 мин											0,40	0%	
Итого по Энергорайон Ново-Зиминская ТЭЦ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,17	0%	
Итого по Транзиту 110 кВ 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,40	0%	
Итого по Транзиту 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская – Головинская						0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	46,01	46,01	224,76	0,28%		
в.т.ч.																		

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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	
1.8. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская – Головинская	до 5 мин., в том числе			0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	44,82	44,82	110,43	0,57%	
	ДУ			0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	44,82	44,82	102,03	0,61%	
	ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,40	0%	
	до 20 мин., в том числе:			0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	46,01	46,01	223,00	0,28%	
	ДУ			0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	44,82	44,82	120,74	0,52%	
	ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	1,19	102,26	0%	
	Всего, в том числе:			0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	46,01	46,01	224,76	0,28%	
	ДУ			0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	44,82	44,82	120,74	0,52%	
	ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	1,19	102,26	0%	
	ДД			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,76	0%
ОВБ			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	0%	
1.8.1. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская	до 5 мин., 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	42,92	0%	
	ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,92	0%	
	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%	
	до 20 мин., 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	77,40	0%	
	ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,63	0%	
	ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,77	0%	
	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	77,40	0%	
	ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,63	0%	
	ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,77	0%	
	ДД			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%	
ОВБ			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%		
1.8.2. Энергорайон Ново-Зиминская ТЭЦ	до 5 мин., 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	5,40	0%	
	ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	0%	
	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%	
	до 20 мин., 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	21,17	0%	
	ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	0%	
	ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,77	0%	
	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	21,17	0%	
	ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	0%	
	ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,77	0%	
	ДД			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%	
ОВБ			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%		
585	1.9. Транзит 110 кВ Ново-Зиминская - Черемхово																
586	Население ОГУЭП	ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 6 В-6 Стекланный	ДУ	до 5 мин											1,80	0%
587	«Облкоммунэнерго»,	ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 10 В-6 ЛДК-1	ДУ	до 5 мин											0,50	0%
588	ООО ТЕПЛОСЕРВИС, ИП Садиров,	ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 5 В-6 Строитель-2	ДУ	до 5 мин											0,00	0%
589	ООО ВОСТОЧНО-СИБИРСКИЙ	ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 7 В-6 ЛДК-2	ДУ	до 5 мин											0,50	0%
590	ВТОРМЕТ	ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 9 В-6 Гидролизный	ДУ	до 5 мин											1,80	0%
591	Население с. Уелон, с. Кустово, с. Челябин, с. Самара, с. Замка Полковниково, с. Н.Хазан, с. Тракторный, ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	ПС 35 кВ Ц. Хазан	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин											5,10	0%
592	Население с. Батама, с. Стебуровск, пос. Верх Зима, с. Сологубово, с. Игнай, с. Басалаевка, с. Новоникольск	ПС 35 кВ Батама	МВ-10 Т-2	ДУ	до 5 мин											1,70	0%

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ отключения по графику временного отключения потребления	Время 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
617	Население с. Балаганск, с. Тарнополь, с. Заславск, п. Новонкутский, с. Новоленино, с. Первомайск, ООО «КНАУФ Гипс Байкал»,	ПС 500 кВ Ново-Зиминская	МВ 110 Балаганск (дополнительно отключаем ЭВ-110 Т-1, СВ-110 ПС 110 Бахтай)	ДУ	до 5 мин								44,20	44,20	44,20	0%
618	ООО Битривер Рус. (ранее ООО "Екатеринодарский торговый дом") (майнинг)	ПС 500 кВ Ново-Зиминская														0,00
Итого						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,38	45,38	146,74	0%
619	1.9.1 Транзит 110 кВ Черемхово – Головинская															
620	Филиал ЦЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-35 кВ 3Ф	ДУ	до 20 мин										4,82	0%
621	Филиал ЦЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Забитуй (РЖД)	РУ-35 кВ 1Ф	ДУ	до 20 мин										5,04	0%
622	Филиал ЦЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Забитуй (РЖД)	РУ-35 кВ 2Ф	ДУ	до 20 мин										3,14	0%
623	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 10	ОП	до 20 мин										0,16	0%
624	ООО "ЭНКТП"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 12	ОП	до 20 мин										0,05	0%
625	Население Саянские электрические сети ОГКЭП "ОКЭ"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 15	ОП	до 20 мин										0,98	0%
626	Население с. Бахтай, с. Апхульта, п. Новонкутский, ст. Нукуты, с. Бажир, ООО «КНАУФ Гипс Байкал»; ООО Битривер Рус. (ранее ООО "Екатеринодарский торговый дом")	ПС 110 Бахтай	ЭВ-110 Т-1 СВ-110 (дополнительно отключаем МВ 110 Балаганск ПС 500 кВ Ново-Зиминская)	ДУ	до 20 мин										5,00	0%
627	Население Кутулик д. Корховская; д. Занино; п. Кутулик, с. Мало-Молево, д. Могой, с. Могоенок д. Кириюшно; д. Малый Кутулик; д. Б. Ерма; д. Шелемено; д. Шульгино, население ООО "КУТУЛИКСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ", ООО "Востокнефтепровод"	ПС 110 кВ Кутулик	ВЛ-35 кВ Кутулик-35	ОП	до 20 мин										13,50	0%
628		ПС 110 кВ Кутулик	яч. 1 ИРНУ вв.3	ОП	до 20 мин										0,05	0%
629		ПС 110 кВ Кутулик	яч. 5 РРС	ОП	до 20 мин										0,00	0%
630		ПС 110 кВ Кутулик	яч. 8 ИРНУ вв.2	ОП	до 20 мин										0,50	0%
631		ПС 110 кВ Кутулик	яч. 12 ИРНУ вв.1	ОП	до 20 мин										0,60	0%
632		ПС 110 кВ Кутулик	яч. 15 РРС	ОП	до 20 мин										0,30	0%
633	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин										20,01	0%
634	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
635	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин											
636	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
637	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
638	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин										13,00	0%
639	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
640	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
641	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
Итого по Транзиту 110 кВ Черемхово - Головинская						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,15	0%
Итого по Транзиту 110 кВ Ново-Зиминская - Черемхово						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,38	45,38	213,89	0%

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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			
688	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин											13,00	0%		
689	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин														
690	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин														
691	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин														
Итого по Транзиту 110 кВ Черемхово – Головинская						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,15	0%		
Итого по Транзиту 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11-Черемхово						0,00	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	4,71	4,71	131,80	0,003%		
до 5 мин., в том числе						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	1,30	6,30	0%		
ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	1,30	6,30	0%		
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%		
до 20 мин., в том числе:						0,00	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	4,71	4,71	131,80	0,003%		
ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	1,30	57,31	0%		
ОП						0,00	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	74,49	0,005%			
Всего, в том числе:						0,00	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	4,71	4,71	131,80	0,003%		
ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	1,30	57,31	0%		
ОП						0,00	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	74,49	0,005%			
ДД						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%		
ОВБ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%		
до 5 мин., 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	0%		
ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%		
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%		
до 20 мин., в том числе:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,15	0%		
ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,01	0%		
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,14	0%			
Всего, в том числе:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,15	0%			
ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,01	0%			
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,14	0%			
ДД						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%		
ОВБ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%		
1.11. Транзит 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11 - УП-15																			
692																			
693	Население ОГУЭП "Облкоммуэнерго"	ПС 110 Вокзальная	яч. 1 ГПТУ	ДУ	до 5 мин											0,30	0%		
694		ПС 110 Вокзальная	яч. 2 ТП-105	ДУ	до 5 мин												0,80	0%	
695		ПС 110 Вокзальная	яч. 3 Молокозавод	ДУ	до 5 мин												0,30	0%	
696		ПС 110 Вокзальная	яч. 9 РП-4А	ДУ	до 5 мин												0,00	0%	
697		ПС 110 Вокзальная	яч. 10 Гор.сеть	ДУ	до 5 мин												0,00	0%	
698		ПС 110 Вокзальная	яч. 12 ТП-103	ДУ	до 5 мин												1,10	0%	
699		ПС 110 Вокзальная	яч. 14 Гор.сеть	ДУ	до 5 мин												3,30	0%	
700		ПС 110 Вокзальная	яч. 18 Гор.сеть	ДУ	до 5 мин												0,50	0%	
701		ПС 110 Вокзальная	яч. 20 РП-4Б	ДУ	до 5 мин												2,50	0%	
702		ПС 110 Вокзальная	яч. 21 ТП-73Б	ДУ	до 5 мин												0,50	0%	
703		ПС 110 Вокзальная	яч. 29 ГСК	ДУ	до 5 мин												1,39	0%	
704		ПС 110 Вокзальная	яч. 30 ТП-107	ДУ	до 5 мин												0,77	0%	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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					
705	Население с Новожилино, д Култук, д Борисово, с Большежилкино, с Раздолье, с Тальяны, д Черемшанка, с Целоты, с. Большая Елань, д. Низовцево, д. Ключевая	ПС 110 кВ Новожилино	яч. 2 Култук-1	ДУ	до 5 мин										1,20	0%					
706		ПС 110 кВ Новожилино	яч. 5 Новожилино	ДУ	до 5 мин											1,30	0%				
707		ПС 110 кВ Новожилино	яч. 6 Целоты	ДУ	до 5 мин											1,95	0%				
708		ПС 110 кВ Новожилино	яч. 10 Б.Елань	ДУ	до 5 мин										2,00	2,00	0%				
709		ПС 110 кВ Новожилино	яч. 13 Низовцево	ДУ	до 5 мин											1,30	0%				
710		ПС 110 кВ Новожилино	яч. 14 Култук-2	ДУ	до 5 мин											0,82	0%				
711		ПС 110 кВ Новожилино	яч. 18 Б.Елань	ДУ	до 5 мин										1,90	1,90	0%				
712		ПС 110 кВ Новожилино	яч. 21 Запольное	ДУ	до 5 мин											0,27	0%				
713	ООО "УК УСОЛЬЕ-ПРОМТЕХ" (майнинг)	ПС 110 кВ ЗГО	ЗРУ 6 кВ яч. 8	ОВБ	до 60 мин	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	100%					
714	ПС 110 кВ ЗГО	ЗРУ 6 кВ яч. 16	ОВБ	до 60 мин	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	100%					
Итого по Транзиту 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11 - УП-15						0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	4,10	22,40	0,89%				
1.11. Транзит 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11 - УП-15						до 5 мин., в том числе															
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	22,20	0%	
						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	0,00	0%
						до 20 мин., в том числе:															
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	22,20	0%
						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	0,00	0%
						Всего, в том числе:															
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	22,20	0%
						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	0,00	0%
						ДЛ	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	0,00	0%
ОВБ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	100%					
715	1.12. Транзит 110 кВ УП-15 - Иркутская ТЭЦ-9																				
716	Потребитель ООО "Палитра" (майнинг)	ПС 110 кВ Мирная	ф. 4	ОВБ	до 60 мин	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	100%					
717		ПС 110 кВ Мирная	ф. 7	ОВБ	до 60 мин	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%					
718		ПС 110 кВ Мирная	ф. 11	ОВБ	до 60 мин	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%					
719		ПС 110 кВ Мирная	ф. 12	ОВБ	до 60 мин	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%					
720		ПС 110 кВ Мирная	ф. 20	ОВБ	до 60 мин	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%					
721	Субабонент АО "АНХК" - АО "АЗП"	ПС-110 кВ УП-12	1 сш 110 кВ	ОП	до 20 мин							18,60	18,60	18,60	18,60	0%					
722	Субабонент АО "АНХК" - АО "АЗП"	ПС-110 кВ УП-12	КП-3/4	ОП	до 20 мин							0,30	0,30	0,30	0,30	0%					
723	Субабонент АО "АНХК" - АО "РН-РСИ"	ПС-110 кВ УП-12	1 сш 110 кВ, КТПН об.2050	ОП	до 20 мин							0,40	0,40	0,40	0,40	0%					
724	Субабонент АО "АНХК" - ООО СК "Раднан"	ПС-110 кВ УП-10	Т-1, РУ-6кВ УП-10 яч.	ОП	до 20 мин							3,41	3,41	3,41	3,41	0%					
725	Субабонент АО "АНХК" - ООО "Невская косметика"	ПС-110 кВ УП-10	Т-1, РУ-6кВ УП-10 яч.	ОП	до 20 мин							3,49	3,49	3,49	3,49	0%					
726	АО "АНХК" (Л-24/6 1 поток)	ПС-110 кВ ЦРП-2	Т-2, ТП-6/47 РУ-6кВ яч.6,7	ОП	до 20 мин							3,25	3,25	3,25	3,25	0%					
727	АО "АНХК" (Реагентное хозяйство)	ПС-110 кВ ЦРП-2	Т-2, ЦРП-6 яч.17,27	ОП	до 20 мин							0,30	0,30	0,30	0,30	0%					
728	АО "АНХК" (72/3)	ПС-110 кВ ЦРП-2	Т-2, ТП-6/48 РУ-6кВ яч.12,14	ОП	до 20 мин							0,40	0,40	0,40	0,40	0%					
729	АО "АНХК" (А-37/3)	ПС-110 кВ ЦРП-2	Т-2, ТП-6/46-1, ТП-6/46-2	ОП	до 20 мин							1,84	1,84	1,84	1,84	0%					
730	АО "АНХК" (Г-24)	ПС-110 кВ ЦРП-2	Т-2, ТП-6/7	ОП	до 20 мин							1,75	1,75	1,75	1,75	0%					
731	АО "АНХК" (70/12)	ПС-110 кВ ЦРП-2	Т-2, ТП-6/3	ОП	до 20 мин							0,22	0,22	0,22	0,22	0%					
732	АО "АНХК" (цех №2)	ПС-110 кВ ЦРП-2 Т-2	объект 60/3 КТП 6/0.4 кВ яч.2, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 11, 13, 14, 16 яч.2, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 11, 13, 14, 16 объект 36 КТП 6/0.4 кВ яч.2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18. объект 51 КТП 6/0.4 кВ яч.8, 9, 1, 2, 10, 11, 13, 17, 18. объект 44 КТП 6/0.4 кВ яч.4, 10 объект 65 КТП 6/0.4 кВ яч.8, 9	ОП	до 20 мин							1,10	1,10	1,10	1,10	0%					
733	АО "АНХК" (79/2)	ПС-110 кВ УП-8 Т-1	ТП-3А/20 РУ-6кВ яч.13. ТБ – ТП3А/20 РУ-6кВ яч.1, 17, 32	ОП	до 20 мин							0,20	0,20	0,20	0,20	0%					

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения	Время 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
755	ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	ПС 110 кВ Пивзавод													2,40	0%
756	Мулюков Дмитрий Рашитович (майнинг)	ПС 110 кВ Пивзавод	РУ-10 кВ яч.17 ДРСУ-5	ОВБ	до 60 мин										0,00	100%
757	Мидяев Сергей Николаевич (майнинг)	ПС 110 кВ Пивзавод													0,00	100%
758	ИП Гусева Елена Александровна (майнинг)	ПС 110 кВ Мельниково	РУ-6 кВ яч.15 А Завод Г	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
759		ПС 110 кВ Мельниково	РУ-6 кВ яч.20 Завод Б	ДУ	до 5 мин	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	100%
760	Население, МУП, ТРИУМФ ООО, ЦЕРКОВЬ СВЯТОЙ ТРОИЦЫ Г. ИРКУТСКА, ИРГИРЕДМЕТ АО, РУСЭНЕРГОСБЫТ ООО, ЭВЕРЕСТ ООО, ПРОМПАК ООО, ФЕРРУМ М ООО, ИМК АО	ПС 35 кВ КПД	РУ-6 кВ яч.12 Кая	ОВБ	до 60 мин										0,50	0%
761	ООО СИБЭНЕРГО (майнинг)	ПС 35 кВ КПД													0,00	100%
762		ПС 220 кВ Малая Елань	яч. 10 кВ № 105 БМК ЯКНО-3	ДУ	до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
763	ООО "Байкальская Майнинговая Компания" (майнинг)	ПС 220 кВ Малая Елань	яч. 10 кВ № 206 БМК ЯКНО-4	ДУ	до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
764		ПС 220 кВ Малая Елань	яч. 10 кВ № 307 БМК ЯКНО-1	ДУ	до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
765		ПС 220 кВ Малая Елань	яч. 10 кВ № 409 БМК ЯКНО-2	ДУ	до 20 мин	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
766	ООО "Айти мани" (майнинг)	ПС 220 кВ Малая Елань	яч. 10 кВ № 308 ТП-6554	ДУ	до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
767		ПС 220 кВ Малая Елань	яч. 10 кВ № 410 ТП-6555	ДУ	до 20 мин	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
768	ЗАО «Сибпласт» (майнинг)	ПС 220 кВ УП-15	ЗРУ 10 кВ яч. 16 ЗАО «Сибпласт»	ОП	до 20 мин	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	100%
769	ООО "Сибмайн И" (майнинг)	ПС 110 кВ Юбилейная	КРУН 6 кВ яч. №1	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
770		ПС 110 кВ Юбилейная	КРУН 6 кВ яч. №21	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
771	ООО "Академическая" (майнинг)	ПС 110 кВ Западная (ЭК Радан)	РУ-6 кВ яч. 15, яч. 50;	ОП	до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
772	ООО "НоваЦентр" (майнинг)	ПС 110 кВ Западная (ЭК Радан)	РУ-6 кВ яч. 47	ОП	до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
773	ООО "Глобалтех" (майнинг)	ПС 110 кВ Западная (ЭК Радан)	РУ-6 кВ яч. 13	ОП	до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
774	ООО КВАНТУМ СИБИРЬ (майнинг)	ПС 110 кВ Западная (ЭК Радан)	РУ-6 кВ яч. 48	ОП	до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
775	ООО "Глобалтех" (майнинг)	ПС 110 кВ Западная (ЭК Радан)	РУ-6 кВ яч. 4	ОП	до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
776	ООО "Сибмайн И" (майнинг)	Ново-Иркутская ТЭЦ	сш. 6 кВ 7РА, КЛ 6 кВ яч. № 5 "ЦОД-1"	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
777	ООО "Сибмайн И" (майнинг)	Ново-Иркутская ТЭЦ	сш. 6 кВ 7РБ, КЛ 6 кВ яч. № 6 "ЦОД-2"	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
778	ООО "Энерго Поток" (майнинг)	ПС 110 кВ Алгатуй	РУ-6 кВ (Т-1) яч. № 10	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
779	ООО "УМЗ" (майнинг)	ТЭЦ-11	ОРУ-35 кВ яч 17 - 40п	ОП	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
780		ТЭЦ-11	ОРУ-35 кВ яч 18 - 40п	ОП	до 5 мин	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	100%
781		ТЭЦ-11	ОРУ-35 кВ яч 49 - 40п	ОП	до 5 мин	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
782	ООО "ЛАЙТ" (майнинг)	ТЭЦ-11	ОРУ-35 кВ яч 13 - 5п	ОП	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
783		ТЭЦ-11	ОРУ-35 кВ яч 42 - 5п	ОП	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
784		ТЭЦ-11	ОРУ-35 кВ яч 48 - 5п	ОП	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
785	ООО "Амперия" (майнинг)	ТЭЦ-11	ЗРУ- 35 кВ яч.11 -В3-Ангара А	ОП	до 5 мин	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	100%
786		ТЭЦ-11	ЗРУ- 35 кВ яч. 7 -В3-Ангара Б	ОП	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
787	ООО "РусЭнерджи групп"	ТЭЦ-11	ГРУ-6 кВ №2 яч 110-81n124ш,	ОП	до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
788		ТЭЦ-11	ГРУ-6 кВ №2 яч 124-81n124ш	ОП	до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого						1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	3,98	27,19%

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ отключения по графику временного отключения потребления	Время 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		
902	ПАО "Мечел" (Братский завод ферросплавов)	ПС 220 кВ Опорная	ВМ-110 ЦКК-1	ДУ	до 5 мин		25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	25,93	0%		
903		ПС 220 кВ Опорная	ВМ-110 ЦКК-2	ДУ	до 5 мин		28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	0%		
904		ПС 220 кВ Опорная	ВМ-110 ЦКК-3	ДУ	до 5 мин		26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	0%		
905	ООО "Дата-Центр" Вихоревка (Сети АО "БЭСК") (майнинг)	ПС 110 кВ Солнечная	ЯКНО-1, ЯКНО-2	ОВБ	до 60 мин	24,949	24,949	24,949	24,949	24,949	24,949	24,949	24,949	24,949	24,949	100%		
906	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин											3,23	0%	
907	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин													
908	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин													
909	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин													
910	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин													
911	Горка	ПС 110 МПС (РЖД)	РУ-6 кВ ф.8	ДД	до 60 мин										0,272			0%
912	ИП Денисенко	ПС 110 МПС (РЖД)	РУ-0,4 кВ Ф. ИП Денисенко	ДД	до 60 мин			0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0%	
Итого по Транзит 110 кВ БЛПК - Опорная						24,95	107,00	107,05	107,05	107,05	107,05	107,05	107,05	107,05	107,05	112,36	22%	
до 5 мин., в том числе						0,00	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	0%	
ДУ						0,00	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	81,21	0%	
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	
до 20 мин., в том числе:						0,00	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	87,09	0%	
ДУ						0,00	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	87,09	0%	
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	
Всего, в том числе:						24,95	107,00	107,05	107,05	107,05	107,05	107,05	107,05	107,05	107,05	112,36	22,20%	
ДУ						0,00	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	82,05	87,09	0%	
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	
ДД						0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,33	0%	
ОВБ						24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	100%	
913	6. Транзит 110 кВ Падунская - БЛПК																	
914	Население АО "БЭСК" (поселок Падун)	ПС 110 кВ Инкубатор	ЗРУ 10 кВ яч.19 ВМ-10 №875	ДУ	до 5 мин											1,20	0%	
915		ПС 110 кВ Инкубатор	ЗРУ 10 кВ яч.4 ВМ-10 №879	ДУ	до 5 мин												3,10	0%
916		ПС 110 кВ Инкубатор	ЗРУ 10 кВ яч.21 ВМ-10 №883	ДУ	до 5 мин												2,50	0%
917		ПС 110 кВ Инкубатор	ЗРУ 10 кВ яч.17 ВМ-10 №871	ДУ	до 5 мин												0,00	0%
918		ПС 110 кВ Инкубатор	ЗРУ 10 кВ яч.18 ВМ-10 №873	ДУ	до 5 мин												0,00	0%
919		ПС 110 кВ Инкубатор	ЗРУ 10 кВ яч.10 ВМ-10 №874	ДУ	до 5 мин												2,37	0%
920		ПС 110 кВ Инкубатор	ЗРУ 10 кВ яч.11 ВМ-10 №882	ДУ	до 5 мин												3,93	0%
921		ПС 110 кВ Инкубатор	ЗРУ 10 кВ яч.5 ВМ-10 №888	ДУ	до 5 мин												3,39	0%
922		ПС 110 кВ Инкубатор	ЗРУ 10 кВ яч.12 ВМ-10 №872	ДУ	до 5 мин												0,00	0%
923		ПС 110 кВ Инкубатор	ЗРУ 10 кВ яч.13 ВМ-10 №870	ДУ	до 5 мин												0,00	0%
924		Население АО "БЭСК"	ПС 110 кВ Западная (СЭС)	РУ-10 кВ яч.35 ВМ-10 №554	ДУ	до 5 мин											0,75	0%
925			ПС 110 кВ Западная (СЭС)	РУ-10 кВ яч.20 ВМ-10 №559	ДУ	до 5 мин											1,14	0%
926			ПС 110 кВ Западная (СЭС)	РУ-10 кВ яч.22 ВМ-10 №560	ДУ	до 5 мин											2,18	0%
927			ПС 110 кВ Западная (СЭС)	РУ-10 кВ яч.18 ВМ-10 №563	ДУ	до 5 мин											1,80	0%

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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	
928	ООО "Бит +" (майнинг)	ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 1Р яч. № 6	ОВБ	до 60 мин	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	100%	
929		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 1Р яч. № 7	ОВБ	до 60 мин	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	100%	
930		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 2Р яч. № 15	ОВБ	до 60 мин	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	100%	
931		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 2Р яч. № 16	ОВБ	до 60 мин	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	100%	
932		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 4Р яч. № 7	ОВБ	до 60 мин	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	100%	
933		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 4Р яч. № 9	ОВБ	до 60 мин	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	100%	
934		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 5Р яч. № 8	ОВБ	до 60 мин	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	100%	
935		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 5Р яч. № 9	ОВБ	до 60 мин	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	100%	
936		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 5Р яч. № 10	ОВБ	до 60 мин	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	100%	
937		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 5Р яч. № 11	ОВБ	до 60 мин	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	100%	
Итого по Транзит 110 кВ Падунская - БЛПК						27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	50,29	55,55%
до 5 мин., в том числе						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,35	0%
ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,35	0%
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
до 20 мин., в том числе:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,35	0%
ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,35	0%	
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
Всего, в том числе:						27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	50,29	55,55%	
ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,35	0%	
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
ДД						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
ОВБ						27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	100%	
938	7. Энергорайон Заводская - Гидростроитель - Падунская																
939	ЗАО "СЭМЗ" (майнинг)	ПС 110 кВ СТЭМИ	ЗРУ-6 кВ яч. 31 ВМ-6кВ №787	ДУ	до 5 мин	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	100%	
940		ПС 110 кВ СТЭМИ	ЗРУ-6 кВ яч. 12 ВМ-6кВ №778	ДУ	до 5 мин	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	100%	
941		ПС 110 кВ СТЭМИ	ЗРУ-6 кВ яч. 3 ВМ-6кВ №779	ДУ	до 5 мин	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	100%	
942		ПС 110 кВ СТЭМИ	ЗРУ-6 кВ яч. 25 ВМ-6кВ №789	ДУ	до 5 мин	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	9,43	100%	
Итого по Энергорайону Заводская - Гидростроитель - Падунская						37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	100,00%	
до 5 мин., в том числе						37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	100,00%	
ДУ						37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	100,00%	
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	
до 20 мин., в том числе:						37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	100,00%	
ДУ						37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	100,00%	
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	
Всего, в том числе:						37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	100,00%	
ДУ						37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	100,00%	
ОП						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	
ДД						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	
ОВБ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	
943	8. Транзит 110 кВ ПС 110 кВ Лена - Коршуниха - Гидростроитель																
944	Население г. Железногорск-Илимский 13 микрорайон, ТНС-9	ПС 35 кВ Железногорская	КРУН 6 кВ яч. 11 ВЛ -6кВ-БГ	ДУ	до 5 мин										0,72	0%	
945	Население г. Железногорск-Илимский, ТНС-6, Сбербанк, ВТБ, стоматологическая поликлиника, торговый центр	ПС 35 кВ Железногорская	КРУН 6 кВ яч. 6 ВЛ -6кВ-23	ДУ	до 5 мин										1,10	0%	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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	
1024	Сиблес	ПС 220 кВ Ния (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-3	ДД	до 60 мин		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0%	
1025	Сиблес	ПС 220 кВ Ния (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-4	ДД	до 60 мин		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0%	
1026	Сиблес	ПС 220 кВ Ния (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-6	ДД	до 60 мин		0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0%	
1027	ООО "ИНК"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-2	ОП	до 20 мин		1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	0%	
1028	ООО «Сервис Групп»	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-4	ОП	до 20 мин		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	
1029	ООО Энергосфера, ЗАО "УСТЬ-КУТСКИЙ ЛЕС", ООО УК "Водоканал-Сервис", ИП Калашник население	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-5	ОП	до 20 мин								0,26	0,26	0,26	0%	
1030	УКЭС филиал ГУЭП «Облкоммуэнергo»	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-6	ОП	до 20 мин										1,23	0%	
1031	УКЭС филиал ГУЭП «Облкоммуэнергo»	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-7	ОП	до 20 мин										0,78	0%	
1032	ООО "ПЛК ЛЕНА"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-9	ОП	до 20 мин		0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0%	
1033	ООО "ИНК"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-10	ОП	до 20 мин		1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	0%	
1034	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Куерма (РЖД)	РУ 55 кВ ФТС-2	ОП	до 20 мин											0%	
1035	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Куерма (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-3	ОП	до 20 мин											0%	
1036	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Куерма (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-4	ОП	до 20 мин											0%	
1037	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Куерма (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-5	ОП	до 20 мин											0%	
1038	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Небель (РЖД)	РУ- 60 кВ ФТС 1	ОП	до 20 мин											0,20	0%
1039	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Небель (РЖД)	РУ- 60 кВ ФТС 2	ОП	до 20 мин											1,50	0%
1040	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Небель (РЖД)	РУ- 60 кВ ФТС 3	ОП	до 20 мин											0,00	0%
1041	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Небель (РЖД)	РУ- 60 кВ ФТС 4	ОП	до 20 мин											2,00	0%
1042	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чудиничный (РЖД)	РУ- 60 кВ ФТС 1	ОП	до 20 мин											0,00	0%
1043	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чудиничный (РЖД)	РУ- 60 кВ ФТС 2	ОП	до 20 мин											0,00	0%
1044	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чудиничный (РЖД)	РУ- 60 кВ ФТС 3	ОП	до 20 мин											0,47	0%
1045	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чудиничный (РЖД)	РУ- 60 кВ ФТС 4	ОП	до 20 мин											0,50	0%
1046	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-3	ОП	до 20 мин												0%
1047	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-4	ОП	до 20 мин											1,50	0%
1048	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-5	ОП	до 20 мин												0%
1049	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин												0%
1050	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											1,50	0%

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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	
1.2. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС-Шелехово-Слюдянка	до 5 мин., в том числе			0,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	174,15	0%	
	ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,15	0%	
	ОП			0,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	0%	
	до 20 мин., в том числе:			0,01	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	292,31	5%
	ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,70	0%	
	ОП			0,01	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	197,61	6,88%
	Всего, в том числе:			0,38	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	151,14	300,87	4,64%
	ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,70	0%
	ОП			0,01	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	150,77	197,61	6,88%
	ДД			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	0%
	ОВБ			0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	8,56	4,36%
	1.2.1 Транзит 110 кВ Шелехово - Слюдянка	до 5 мин., 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	24,15	0%
		ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,15	0%
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%		
до 20 мин., 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	0,00	84,50	0%	
ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78,90	0%	
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	5,60	0%	
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	0,00	84,50	0%	
ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78,90	0%	
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	5,60	0%	
ДД			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	0%	
ОВБ			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	0%	
1.3. Энергорайон БЦБК		до 5 мин., 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	0,00	0%
		ДУ			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%
	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%	
	до 20 мин., в том числе:			0,01	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	42,01	32,36%
	ДУ			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	0%
	ОП			0,01	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	42,01	32,36%
	Всего, в том числе:			0,01	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	42,01	32,36%
	ДУ			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	0%
	ОП			0,01	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	42,01	32,36%
	ДД			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	0%
	ОВБ			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	0%
	1.4. Энергорайон ПС 220 кВ Байкальская	до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	2,29	57,00	0%
		ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	2,29	57,00	0%
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%		
до 20 мин., в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	2,29	57,00	0%		
ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	2,29	57,00	0%		
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%		
Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,40	4,40	59,40	0%		
ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,29	2,29	57,00	0%		
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%		
ДД			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%		
ОВБ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,10	2,10	2,40	0%		

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время 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		
7. Энергорайон Заводская - Гидростроитель - Падунская	до 5 мин., в том числе			37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	100,00%	
	ДУ			37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	100,00%	
	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	0%	
	до 20 мин., в том числе:			37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	100,00%
	ДУ			37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	100,00%	
	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	0%	
	Всего, в том числе:			37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	100,00%
	ДУ			37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	37,14	100,00%
	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	0%	
	ДД			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	0%	
	ОВБ			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	0%	
8. Транзит 110 кВ ПС 110 кВ Лена -Коршуниха - Гидростроитель	до 5 мин., 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	0,00	3,76	0%	
	ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	0%	
	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	0%	
	до 20 мин., 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	0,00	0,00	31,10	0%
	ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	0%	
	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	27,34	0%	
	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	0,00	31,10	0%	
	ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	0%	
	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	27,34	0%	
	ДД			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	0%	
	ОВБ			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	0%	
9. Транзит 220 кВ Усть-Кут – Нижнеангарская – Таксимо	до 5 мин., 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	0,00	0,00	0%	
	ДУ			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	0%	
	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	0%	
	до 20 мин., в том числе:			0,00	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,81	12,91	52,00	0%	0%	
	ДУ			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	0%	
	ОП			0,00	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,81	12,91	52,00	0%	0%	
	Всего, в том числе:			0,00	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,53	20,62	63,72	0%	0%	
	ДУ			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	0%	
	ОП			0,00	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,81	12,91	52,00	0%	0%	
	ДД			0,00	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	11,72	0%	
	ОВБ			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	0%	

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 (-36,2).

Примечание:

- 1 - В соответствии с Актами аварийной и технологической брони присоединения могут быть отключены на время 1 час зимой (1,5 часа летом) поочередно.

Заместитель Генерального директора - главный инженер АО "ИЭСК"



А.В.Хромцов