СОГЛАСОВАНО:
Министр жилищной политики
и энергетики Иркутской области

15.09.25 _____ А.Н. Никитин

СОГЛАСОВАНО:
Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Иркутское РДУ

_____ Д.В. Маяков

УТВЕРЖДАЮ:
И.о. генерального директора
АО "ИЭСК"

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
2	1.Иркутско-Черемховский энергорайон																
3	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		ЗРУ-10 кВ, яч.10 ВВ-10 Подпарщина А	ДУ	до 5мин										4,05	0%
11		ПС 110 Урик	В-10 Т-2	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		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 Оёк	ЗРУ-10 кВ, яч.1 ВВ-10 Мишонково А		ДУ	до 5мин										0,33	0%
17		ПС 110 Оёк	ЗРУ-10 кВ, яч.3 ВВ-10 Турская А		ДУ	до 5мин										2,10	0%
18		ПС 110 Оёк	ЗРУ-10 кВ, яч.4 ВВ-10 Зыково А		ДУ	до 5мин										0,16	0%
19		ПС 110 Оёк	ЗРУ-10 кВ, яч.7 ВВ-10 Коты		ДУ	до 5мин										1,10	0%
20		ПС 110 Оёк	ЗРУ-10 кВ, яч.13 ВВ-10 Мехферма А		ДУ	до 5мин										1,12	0%
21		ПС 110 Оёк	ЗРУ-10 кВ, яч.18 ВВ-10 Турская Б		ДУ	до 5мин										2,10	0%
22		ПС 110 Оёк	ЗРУ-10 кВ, яч.21 ВВ-10 Поселок		ДУ	до 5мин										0,95	0%
23		ПС 110 Оёк	ЗРУ-10 кВ, яч.25 ВВ-10 Мехферма Б		ДУ	до 5мин										1,10	0%
24		ПС 110 Оёк	ЗРУ-10 кВ, яч.27 ВВ-10 Мишонково Б		ДУ	до 5мин										0,50	0%
25		ПС 110 Оёк	ЗРУ-10 кВ, яч.28 ВВ-10 Зыково Б		ДУ	до 5мин										0,02	0%
26		ПС 110 Оёк	В-35кВ Коты		ДУ	до 5мин										17,03	0%
27	Иванов Сергей Владимирович (Майнинг)	ПС 110 Оёк														0,00	100%
28						Итого	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
29	**1.1.1. Транзит 110 кВ Усть-Орда - Баяндай - Качуг - Оса**																
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 "Облкоммунэнерго", пгт Усть-Ордынский, д. Харат, д.Базой, д.Гаханы.	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 Тугутуй А	ДУ	до 5 мин										3,16	0%
41		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.7 ВВ-10 Электрокотельная	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	В-10 Т-2	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		ЗРУ-10 кВ, яч.26 ВВ-10 Тугутуй Б	ДУ	до 5 мин										3,93	0%
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 Хогот	В-10 Т-1	В-10 яч.1 Половинка	ДУ	до 5 мин										0,13	0%
51		ПС 110 кВ Хогот		В-10 яч.2 Поселок	ДУ	до 5 мин										0,25	0%
52		ПС 110 кВ Хогот		В-10 яч.3 Васильевск	ДУ	до 5 мин										0,45	0%
53		ПС 110 кВ Хогот		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 Электрокоткльная	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.Харагун, 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 Харагун	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	Население, д. Парамоновка, д. Дундай	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		ПС 110 кВ Тихоновка		В-10 яч 7 Дундай	ДУ	до 5 мин										0,81	0%
73		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		ЗРУ-10 кВ, яч.5 ВМ-10 Хоз.нужды	ДУ	до 5 мин										0,03	0%
82		ПС 110 кВ Еланцы	В-10 Т-2	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	Население, д.Халгай, д.Харанцы, п.Хужир, д.Малый Хужир, д.Ялга	ПС 35 кВ Хужир	В-10 Т-1	В-10 яч. 9 Ялга	ДУ	до 5 мин										0,78	0%
87		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	Население, д. Лузгино, д. Енисей, д.Онгой, д.Каха, д. Матаган, д. Ирхедей, д. Усть-Алтан	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		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 Ирхидей	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 "Облкоммунэнерго", 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 яч. 10 Наумовка	ДУ	до 5 мин										1,20	0%
100		ПС 110 кВ Баяндай	В-10 Т-2	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	д. Жданово, с. Бильчир, п. Приморский	ПС 110 кВ Бильчир	В-10 яч. 4 Ново-Ленино		ДУ	до 5 мин										0,59	0%
106		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	д. Обуса, д. Хайга, д. Борохал, д. Горхон, д. Удоктай, д. Ново-Ленино	ПС 110 кВ Ново-Ленино	В-10 яч. 1 Бильчир	ДУ	до 5 мин										1,17	0%
110		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	0%
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. Хандагай, д. Скороход, с. Новая Ида, д. Заглик, д. Булык, с. Харатирген, д. Хохорск, 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	с. Казачье, д. Чернигово, д. Байханово, с. Тымырей, д. Логаново, д. Ершово, д. Кузнецово, д. Крюково	ПС 35 кВ Казачье	В-10 яч. 1 Тымырей	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		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. Шунта, с. Буреть, д. Грязная, д. Алендарь, КР. Буреть, д. Шаратун, 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. Мутиново, 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 Мутиново	ДУ	до 5 мин										0,80	0%
138	Население, п. Качуг,с. Верхоленск, с.Анга, с.Бутаково, с.Бирюлька	ПС 110 кВ Качуг	В-35 Верхоленск	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 Агрохимия	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
1.1. Энергорайон Восточные электрические сети			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	241,30	0,00%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	223,80	0,00%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,50	0,00%
			до 20 мин., в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	277,18	0,00%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	223,80	0,00%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	53,38	0,00%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	277,18	0,00%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	223,80	0,00%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	53,38	0,00%
			ДД			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
			ОВБ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
1.1.1. Транзит 110 кВ Усть-Орда - Баяндай - Качуг - Оса			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	155,82	0,00%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	138,32	0,00%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,50	0,00%
			до 20 мин., в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	191,70	0,00%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	138,32	0,00%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	53,38	0,00%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	191,70	0,00%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	138,32	0,00%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	53,38	0,00%
			ДД			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
			ОВБ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
150	1.2. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС-Шелехово-Слюдянка															
151	Население, Филиал ЮЭС ОАО "ИЭСК",Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго ООО "Восход" (майнинг; ПС 35 кВ Головная (РЖД), ЦРП-10 кВ, яч. № 14 Кольцо (потребитель ОГУЭП "ОКЭ")	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-35 кВ ф-1		ОП	до 20 мин										6,05	0,00%
152	ООО "Восход" (майнинг)		ПС 35 кВ Головная (РЖД), ЦРП-10 кВ, яч. № 14 Кольцо (потребитель ОГУЭП "ОКЭ")		ОП	до 20 мин	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	100%
153	Население, Филиал ЮЭС ОАО "ИЭСК",Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-35 кВ ф-2		ОП	до 20 мин										12,51	0%
154	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", население п. Култук	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1		ОП	до 20 мин										3,57	0%
155	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", население п. Култук	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2		ОП	до 20 мин										2,62	0%
156	ОАО "АКМ" (пилорама)	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.4		ОП	до 20 мин		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0%
157	ООО Парламент-А	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.6		ОП	до 20 мин		0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0%
158	АО "РЖД" (КБЖД)	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.5		ОП	до 20 мин		0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0%
159	ООО ГК СТАРАТЕЛЬ	ПС 110 кВ Луговая	яч. 10 кВ № 20 ТП-5953п Б		ОВБ	до 60 мин	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	100%
160		ПС 110 кВ Луговая	яч. 10 кВ № 30 ТП-5953п А		ОВБ	до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
161		ПС 110 кВ Луговая	яч. 10 кВ № 35 ТП-5953п А		ОВБ	до 60 мин	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	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
162	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 5	ОП	до 20 мин										16,50	82,36%
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. Берёзовый, 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.Грудинино, 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.Грудинино	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[1]	Филиал 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 5мин										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%
Итогопо 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	24,15	0%
				ОП		0,00	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	292,31	4,65%
				ДУ		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	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	300,87	4,64%
				ДУ		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	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%
				ОВБ		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
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	24,15	0%
			ДУ			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%
			до 20 мин., в том числе:			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	78,90	0%
			ОП			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	84,50	0%
			ДУ			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	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%
			ОВБ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
214	1.3. Энергорайон БЦБК															
215	Население, Филиал ЮЭС ОАО "ИЭСК",Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго; ООО "Восход" (майнинг; ПС 35 кВ Головная (РЖД), ЦРП-10 кВ, яч. № 14 Кольцо (потребитель ОГУЭП "ОКЭ")	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-35 кВ ф-1	ОП	до 20 мин										6,05	0,00%
	ООО "Восход" (майнинг)		ПС 35 кВ Головная (РЖД), ЦРП-10 кВ, яч. № 14 Кольцо (потребитель ОГУЭП "ОКЭ")	ОП	до 20 мин	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	100%
216	Население, Филиал ЮЭС ОАО "ИЭСК",Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-35 кВ ф-2	ОП	до 20 мин										12,51	0%
217	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", население п. Култук	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ОП	до 20 мин										3,57	0%
218	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", население п. Култук	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2	ОП	до 20 мин										2,62	0%
219	ОАО "АКМ" (пилорама)	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.4	ОП	до 20 мин		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0%
220	ООО Парламент-А	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.6	ОП	до 20 мин		0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0%
221	АО "РЖД" (КБЖД)	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.5	ОП	до 20 мин		0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0%
222	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 5	ОП	до 20 мин										16,50	82,36%
223	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 4	ОП	до 20 мин											
224	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 2	ОП	до 20 мин											
225	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 1	ОП	до 20 мин											
Итого по Энергорайону БЦБК						0,01	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	42,01	32,36%
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%
			ДУ			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%
			до 20 мин., в том числе:			0,01	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%
			ОП			0,01	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	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%
			ОП			0,01	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%
			ОВБ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
226	**1.4. Энергорайон ПС 220 кВ Байкальская**															
227	Население г. Иркутск мкр.Лисиха, мкр. Нижняя Лисиха, мкр. Байкальский	ПС 220 кВ Байкальская	РУ- 6кВ яч.22 ТП-2973	ДУ	до 5 мин										0,00	0%
228		ПС 220 кВ Байкальская	РУ- 6кВ яч.23 ТП-2885, ТП-2666	ОВБ	до 60 мин										0,00	0%
229		ПС 220 кВ Байкальская	РУ- 6кВ яч.17 ТП-2216 А	ДУ	до 5 мин										0,55	0%
230		ПС 220 кВ Байкальская	РУ- 6кВ яч.18 ТП-2374, ТП-2752 Б	ДУ	до 5 мин										0,10	0%
231		ПС 220 кВ Байкальская	РУ- 6кВ яч.19 ТП-941	ДУ	до 5 мин										1,10	0%
232		ПС 220 кВ Байкальская	РУ- 6кВ яч.14 ТП-2207	ОВБ	до 60 мин										0,00	0%
233	Население г. Иркутск потребители ул.Зверева, ул.Иркутской 30 Дивизии, ул.Красноказачья, ул.Красноярская, мкр. Крылатый, ЖК Олимп, ЖК Соседи	ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.3 ТП-2835 Б, ТП-2974	ДУ	до 5 мин										1,61	0%
234		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.9 РТП-58 А	ДУ	до 5 мин										2,10	0%
235		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.13 ТП-1275 , ТП-4253 А	ДУ	до 5 мин										1,00	0%
236		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.15 ТП-5673	ДУ	до 5 мин										0,28	0%
237		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.21 РТП-58 Б	ДУ	до 5 мин										0,50	0%
238		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.23 РТП-57 А	ДУ	до 5 мин										1,10	0%
239		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.31 ТП-2974, ТП-2835, ТП-6286	ОВБ	до 60 мин										0,30	0%
240		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.33 ТП-1627 Б	ДУ	до 5 мин										2,40	0%
241		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.35 ТП-1060, ТП-4253 Б	ДУ	до 5 мин										0,00	0%
242	Население г. Иркутск мкр. Верхняя Лисиха, фирма "ВИД", ТЦ ДОКА, ТЦ МЕТР	ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.32 РТП-7197 А	ОВБ	до 60 мин										0,00	0%
243		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.31 РТП-7011 А	ДУ	до 5 мин.										0,47	0%
244		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.2 ТП-985А	ДУ	до 5 мин.										0,05	0%
245		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.7 РП-6 А	ДУ	до 5 мин.										0,00	0%
246		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.8 ТП-1627 А, ТП-2659	ДУ	до 5 мин.										1,07	0%
247		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.9 ТП-743	ДУ	до 5 мин.										0,00	0%
248		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.10 РП-20 А	ДУ	до 5 мин.										0,30	0%
249		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.11 ТП-936, ЦРП-403 А	ДУ	до 5 мин.										2,68	0%
250		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.15 ТП-1326, ТП-1060	ДУ	до 5 мин.										1,07	0%
251		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.16 ТП-949	ДУ	до 5 мин.										1,29	0%
252		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.19 ТП-756, ЦРП-403 Б	ДУ	до 5 мин.								1,72	1,72	1,72	0%
253		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.20 ТП-1627 Б	ДУ	до 5 мин.										0,11	0%
254		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.21 ТП-1534	ДУ	до 5 мин.										0,00	0%
255		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.25 ТП-7009, РП-6 Б	ДУ	до 5 мин.										0,11	0%
256		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.27 ТП-673	ДУ	до 5 мин.										1,29	0%
257		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.29 ТП-3881	ДУ	до 5 мин.										0,00	0%
258		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.33 РТП-7011 Б, РТП-7197 Б	ОВБ	до 60 мин								2,10	2,10	2,10	0%
259	ООО "B1T" (майнинг)	ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.26 ТП-5499	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%

№ 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.											
	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**	**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%**
276	**1.5. Транзит 110 кВ Восточная-Правобережная**															
277	ООО "Байкальская Майнинговая Компания" (майнинг)	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%
278		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%
279		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%
280		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	100%
281		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%
282	ООО «ЭЗОИС-СИБИРЬ» (майнинг)	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	100%
283		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	100%
284		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	100%
285		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	100%
286	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. 3 РТП-61 Б	ДУ	до 5 мин										3,90	0%
287		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. 5 ул. Баррикад	ДУ	до 5 мин									2,80	2,80	0%
288		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.13 ТП-514	ДУ	до 5 мин										1,90	0%
289		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.4 РТП-61 А	ДУ	до 5 мин									5,90	5,90	0%
290		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.6 ул.Вилюйская	ДУ	до 5 мин										5,90	0%
291		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.12 ТП-7083п	ДУ	до 5 мин										0,00	0%
292		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.14 ТП-258	ДУ	до 5 мин										3,60	0%
293		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.29 РТП-50 А	ДУ	до 5 мин										5,90	0%
294		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.31 ТП-9 А	ДУ	до 5 мин										7,90	0%
295		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.49 Садоводство	ДУ	до 5 мин										5,80	0%
296		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.30 РТП-50 Б	ДУ	до 5 мин										5,20	0%
297		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч.32 ТП-9 Б	ДУ	до 5 мин										3,90	0%
298		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
299	Население п. Дзержинск	ПС 35 кВ Дзержинск	ЗРУ-10 кВ, яч.5 ВВ-10 Современник А	ДУ	до 5 мин										0,50	0%
300		ПС 35 кВ Дзержинск	ЗРУ-10 кВ, яч.7 ВВ-10 Коттеджи	ДУ	до 5 мин										5,80	0%
301		ПС 35 кВ Дзержинск	ЗРУ-10 кВ, яч.10 ВВ-10 УПК	ДУ	до 5 мин										1,74	0%
302		ПС 35 кВ Дзержинск	ЗРУ-10 кВ, яч.11 ВВ-10 Склады	ДУ	до 5 мин										4,00	0%
303		ПС 35 кВ Дзержинск	ЗРУ-10 кВ, яч.12 ВВ-10 Современник Б	ДУ	до 5 мин										0,60	0%
304		ПС 35 кВ Дзержинск	ЗРУ-10 кВ, яч.13 ВВ-10 ШАК	ДУ	до 5 мин										0,50	0%
305	Население д. Худяково, п. Горячий Ключ, СНТ Голоустенского тракта	ПС 35 кВ Светлячки	ЗРУ-10 кВ, яч.3 ВВ-10 Серебряный ключ	ДУ	до 5 мин										2,20	0%
306		ПС 35 кВ Светлячки	ЗРУ-10 кВ, яч.7 ВВ-10 Худяково	ДУ	до 5 мин										3,50	0%
307		ПС 35 кВ Светлячки	ЗРУ-10 кВ, яч.4 ВВ-10 Ясное	ДУ	до 5 мин										2,70	0%
308		ПС 35 кВ Светлячки	ЗРУ-10 кВ, яч.8 ВВ-10 Ручеек	ДУ	до 5 мин										6,80	0%
309	Население с. Пивовариха, п. Плишкино, п. Первомайск, СНТ Голоустенского и Плишкинского трактов	ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ, яч.13 ВВ-10 Первомайск А	ДУ	до 20 мин										2,90	0%
310		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ, яч.14 ВВ-10 Комплекс А	ДУ	до 20 мин										0,10	0%
311		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ, яч.16 ВВ-10 Плишкино	ДУ	до 20 мин										3,70	0%
312		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ, яч.17 ВВ-10 Родник	ДУ	до 20 мин										2,80	0%
313		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ, яч.19 ВВ-10 Поселок	ДУ	до 20 мин										5,50	0%
314		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ, яч.4 ВВ-10 Новая Лисиха	ДУ	до 20 мин										0,00	0%
315		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ, яч.5 ВВ-10 Первомайск Б	ДУ	до 20 мин										4,00	0%
316		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ, яч.7 ВВ-10 Комплекс Б	ДУ	до 20 мин										0,50	0%
317		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ, яч.8 ВВ-10 Худяково	ДУ	до 20 мин										0,10	0%
318		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ, яч.10 ВВ-10 Фермер	ДУ	до 20 мин										3,70	0%
319	ООО "Искусственный интеллект" (майнинг)	ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. № 15 ЦОД-5	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%
320		ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. № 19 В-10 ЦОД-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%
321	ООО "Нова" (майнинг)	ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. № 17 В-10 ЭВЦ-А	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%
322		ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. № 26 В-10 ЭВЦ-Б	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%
323	ООО "Паньевропейская научная вычислительная компания" (майнинг)	ПС 110 кВ Покровская	яч. 10 кВ № 22 ЦОД-6	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%
324		ПС 110 кВ Покровская	яч. 10 кВ № 12 В-10 ЦОД-2	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%
325	Население с. Пивовариха, п. Плишкино, СНТ Плишкинского тракта п. Первомайск, мкр. Еловый	ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. 5 Плишкино А	ДУ	до 20 мин										2,90	0%
326		ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. 7 Первомайск А	ДУ	до 20 мин										4,00	0%
327		ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. 9 Еловый А	ДУ	до 20 мин										3,90	0%
328		ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. 8 Новая Лисиха	ДУ	до 20 мин										6,00	0%
329		ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. 10 Плишкино Б	ДУ	до 20 мин										5,00	0%
330		ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. 14 Еловый Б	ДУ	до 20 мин										0,00	0%
331	Население, п.Парковый, СНТ Иркутянин, СНТ Дорожник, СНТ Багульник, СНТ Хоромы, СНТ Юбилейное, СНТ Щукино, СНТ Иркутянин, СНТ Петровское, СНТ Багульник, СНТ Щучье, СНТ Лесная Поляна, СНТ Ангарская Дача, СНТ Авиатор, СНТ Политехник, СНТ Октябрьское-2, ДНП Союз, д.Новая Лисиха, ДПК Сирень, СНТ Луговое, СНТ Дарья, СНТ Щучье, СНТ Виктория, СНТ Нерпенок, СНТ Караси, СНТ Березовая Роща, СНТ Полесье, СНТ Авангард, СНТ Строитель	ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 103 Садоводства А	ДУ	до 20 мин										6,20	0%
332		ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 202 Пивовариха	ДУ	до 20 мин										4,20	0%
333		ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 203 Парковый А	ДУ	до 20 мин										0,80	0%
334		ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 303 Хрустальный парк Б	ДУ	до 20 мин										0,90	0%
335		ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 308 Авиатор	ДУ	до 20 мин										4,80	0%
336		ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 403 Хрустальный парк А	ДУ	до 20 мин										3,50	0%
337		ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 406 Садоводства Б	ДУ	до 20 мин										5,50	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 "Облкоммунэнерго", 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 Слабода, 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		ПС 110 кВ Дачная	РУ-10 кВ яч.11 СНТ Городское	ДУ	до 20 мин										1,20	0%
343		ПС 110 кВ Дачная	РУ-10 кВ яч.17 Лебединка	ДУ	до 20 мин										2,10	0%
344		ПС 110 кВ Дачная	РУ-10 кВ яч.12 Шинный мост	ДУ	до 20 мин										3,54	0%
345		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**	**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%**
			до 20 мин., в том числе:			**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**	**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%**
			Всего, в том числе:			**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**	**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%**
			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%**
346	**1.6. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС -Правобережная**															
347	ИП Резникова Юлия Игоревна (майнинг)	ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.311 ТП 5706	ДУ	до 20 мин										0,009	100%
348	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													0,120	0%
349		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.107 Озерное	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												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, ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО МИД, ИГУ, ГЕРИАТРИЧЕСКАЯ ПОЛИКЛИНИКА , МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ , ДЕТСКИЙ САД № 35, АДМИНИСТРАЦИЯ ИРКУТСКА ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВО , АДМИНИСТРАЦИЯ г. ИРКУТСКА, ЗАГС ОКТЯБРЬСКИЙ РАЙОН , ЕДИНАЯ РОССИЯ, ИГТРК - Горького 15, КОРТЪЯРД МАРИОТТ, КУРБАТОВСКИЕ БАНИ ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ТЕЛЕГРАФ, ПОЛИКЛИНИКА № 11, АЗС КРАЙС НЕФТЬ , ДЕТСКИЙ САД № 35 , ПОЖАРНАЯ ЧАСТЬ, ГКБ № 3, ТТУ Тяговая-9 , КАЗНАЧЕЙСТВО, ШКОЛА № 17, АДМИНИСТРАЦИЯ г. ИРКУТСКА	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, 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, ЕВРОПЛАЗА, ЦЕНТРАЛЬНЫЙ РЫНОК, ТОРГОВЫЙ КОМПЛЕКС, ДОМ КУЛЬТУРЫ УВД, ДОМ БЫТА, ТТУ Тяговая-8 , ИОДКБ, МЕД ЦЕНТР, ИГМУ, ПСИХОНЕВРОЛОГИЧЕСКИЙ ДИСПАНСЕР, ПСИХОНЕВРОЛОГИЧЕСКИЙ ДИСПАНСЕР, ШКОЛА № 15, МЧС, ТЮЗ, ФИЛАРМОНИЯ, ПСИХОТЕРАПЕВТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР, СТОМАТОЛОГИЯ ИГМУ РОСТЕХНАДЗОР, ВОСТСИБГИПРОШАХТ , ТТУ Тяговая-5, ТЕХНИКУМ 65, УФМС	ПС 110 кВ Октябрьская	яч.24 ТП-188	ДУ	до 20 мин										0,22	0%
390		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.27 РП-2	ДУ	до 20 мин									4,00	4,00	0%
391		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.28 РП-4	ДУ	до 20 мин										0,00	0%
392		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.32 ТП-588	ДУ	до 20 мин										0,36	0%
393		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, ГКБ № 9, МУЗЕЙ, ПЕД УНИВЕРСИТЕТ, Д.САД № 41, ИРКУТСКИЙ РАЙОННЫЙ СУД, Д.САД № 41, КИРОВСКИЙ РАЙОННЫЙ СУД, АДМИНИСТРАЦИЯ г. Иркутска, 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 УК,АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ",ВОДОКАНАЛ Г.ИРКУТСКА МУП, ДВИЖЕНИЕ ООО, БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ ООО, ЭКО СИТИ ИРКУТСК ООО,АРНА ООО, ПРИБАЙКАЛЬСКИЙ ТАЛИСМАН АНО АПЦ,АРНА ООО,ЛИДЕР ООО УК, СИБЛЕССТИЛЬ ООО, СВИМИ ЗАО, НОВО-СТРОЙ ООО, ИРКУТСКИЕ ЭММ ООО,ЭНЕРГИЯ-БАЗИС ООО,ИРКУТСКАВТОДОР МУП, ВОДОКАНАЛ Г.ИРКУТСКА МУП, РН-ЭНЕРГО ООО, МТС ПАО Филиал в Иркутской области, УК РАДУГА ООО, БАЙГРАНТУР ПЛЮС ООО, СК ГАРАНТПЛЮС ООО,ГОРОД МКУ, БИЗНЕС ГРУПП НЕЗАВИСИМОСТЬ ООО, КОНТИНЕНТ ООО, КГО 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.1 ТП-448	ДУ	до 20 мин										0,10	0%
424		ПС 110 кВ Знаменская	яч.4 ТП-1789	ДУ	до 20 мин										2,80	0%
425		ПС 110 кВ Знаменская	яч.5 ТП-1055	ДУ	до 20 мин										0,43	0%
426		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, Арбитражный суд Восточно-Сибирского округа, ЕДИНЫЙ КАПИТАЛ ООО, ИГПЦ ОГБУЗ, ВОДОКАНАЛ Г.ИРКУТСКА МУП, ШОРИЯ ДЕВЕЛОПМЕНТ ООО, ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ МЧС РОССИИ ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, РУСЭНЕРГОСБЫТ ООО,УК РАДУГА ООО, РУСЭНЕРГОСБЫТ ООО, МРО Приход Спасский г. Иркутска 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. 9 РП-19 Б	ДУ	до 20 мин										0,26	0%
430		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 15 КТП-303 А, ТП-625 А	ДУ	до 20 мин										0,49	0%
431		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 19 ТЭЦ ЗИК Б	ДУ	до 20 мин									0,79	0,79	0%
432		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 21 РП-67 А	ДУ	до 20 мин										0,28	0%
433		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 ОАО,АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ",МАСТЕРЛИФТ ООО,ФГБОУ ВО "ИГУ",КАСЕС ЗАО,АО "ВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ",БЛАГО ТСЖ,ООО "ТТК-СВЯЗЬ",ПРОФСЕРВИСТРЕЙД ООО, ИСТЛЭНД ХОТЭЛС ООО, СТРОЙГРАД ООО,АО АРПИ, ЭН+ ГИДРО ООО, УНИВЕРСИТЕТ ПРОКУРАТУРЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ФГКОУ,СМЭП ДЕЛЬТА ООО,ВОДОКАНАЛ Г.ИРКУТСКА МУП,ЭНЕРГОРЕСУРС ООО,СТЭК ООО,СМЭП ДЕЛЬТА ООО,УНИВЕРСИТЕТ ПРОКУРАТУРЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ФГКОУ ВО УП РФ	ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 39 РП-66 Б	ДУ	до 20 мин									1,05	1,05	0%
438		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 41 ТП-396	ДУ	до 20 мин										2,50	0%
439		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 4 ТП-2042	ДУ	до 20 мин										0,34	0%
440		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 6 ТП-1429 А, ТП-4108	ДУ	до 20 мин									0,15	0,15	0%
441		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 10 ТП-1705, ТП-2110	ДУ	до 20 мин									0,42	0,42	0%
442		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 12 ТП-2976 А, Автоград 1	ДУ	до 20 мин									0,70	0,70	0%
443		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 14 ТП-2991, ТП-2967	ДУ	до 20 мин										0,47	0%
444		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 16 ТП-2535 А, ТП-1447	ДУ	до 20 мин									1,30	1,30	0%
445		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 26 ТЭЦ ЗИК А	ДУ	до 20 мин										1,00	0%
446		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 28 КТП-303 Б, ТП-3103	ДУ	до 20 мин									0,10	0,10	0%
447		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 30 ТП-1429 Б, ТП-2535 Б	ДУ	до 20 мин										0,00	0%
448		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 32 ТП-79, ТП-3141	ДУ	до 20 мин										0,60	0%
449		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**	**46,05**	**116,36**	**0,01%**
			в.т.ч.													
			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%**
			ДУ			**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%**
			до 20 мин., в том числе:			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**45,77**	**114,23**	**0,01%**
	1.6. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС -Правобережная		**ДУ**			**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%**
			Всего, в том числе:			**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**	**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%**
			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**	**0,28**	**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 "Облкоммуиэнерго", 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	Сибмикс Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Городские сети	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф 7	ОП	до 20 мин										0,39	0%
460	Сибмикс 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. слюденая 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. слюденая 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", Городские сети, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ ВРЗ (РЖД)	РУ-10 кВ ф.6	ДУ	до 20 мин										0,221	0%
471		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. Кукшин, 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 Иксй	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
484	Население с. Нижний Бурбук, с. Икей, с. Галдун, с. Б. Одер, с. Верхний Бурбук	ПС 35 кВ Н.Бурбук	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин										0,50	0%
485		ПС 35 кВ Н.Бурбук	ВВ-10 Т-2	ДУ	до 5 мин										0,15	0%
486	Население с. Красная-Кавалерия, с. Скала, с.Новокиевск, с. Старый Алзамай, ИП Фазлахметова Наталья Рафаиловна, ИП Комаров Алексей Анатольевич	ПС 110 кВ Силикатная	РУ-10 кВ яч.10 МВ-10 ЧП Дробышев	ДУ	до 20 мин										0,001	0%
487		ПС 110 кВ Силикатная	ВЛ-10 кВ яч.39 МВ-10 Горсеть	ДУ	до 20 мин										1,500	0%
488		ПС 110 кВ Силикатная	ВЛ-10 кВ яч.33 МВ-10 Горсеть	ДУ	до 20 мин										2,500	0%
489		ПС 110 кВ Силикатная	РУ-10 кВ яч.11 МВ-10 Новокиевск	ДУ	до 20 мин										0,20	0%
490	Население с. Катарбей, д. Унгудул, д. Ут, с. Орик, с. Бородинск, д. Арандай, д. Волчий Брод, д. Мунтубулук, с. Чехово	ПС 110 кВ Катарбей	ВМ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин										0,35	0%
491		ПС 110 кВ Катарбей	ВМ-10 Т-2	ДУ	до 5 мин										0,31	0%
492	Население Умыган, Красная Дубрава, Котик, Умыган, Кадуй, Администрация Шеберта, Иргей, АБЗ, население	ПС 110 кВ Шеберта	МВ-35 Умыган	ДУ	до 5 мин										1,00	0%
493		ПС 110 кВ Шеберта	МВ-10 Иргей	ДУ	до 5 мин										1,50	0%
494		ПС 110 кВ Шеберта	МВ-10 Даур	ДУ	до 5 мин										0,31	0%
495	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", г. Нижнеудинск, с.Атагай, Каксат, Ук-Бадарановка, Шипицино, Укар	ПС 110 кВ Рубахино	ВВ-35 Порог	ДУ	до 5 мин										3,10	0%
496		ПС 110 кВ Рубахино	ВВ-35 Атагай	ДУ	до 5 мин										1,90	0%
497		ПС 110 кВ Рубахино	РУ-10 кВ яч.10 ВВ-10 СХТ	ДУ	до 5 мин										1,30	0%
498		ПС 110 кВ Рубахино	РУ-10 кВ яч.15 ВВ-10 Кушун	ДУ	до 5 мин										0,70	0%
499		ПС 110 кВ Рубахино	РУ-10 кВ яч.11 ВВ-10 Вознесенск	ДУ	до 5 мин									3,09	3,09	0%
500	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин										10,00	0%
501	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин											
502	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин											
503	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин											
504	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин											
505	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ук (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин										25,50	0%
506	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ук (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин											
507	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ук (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин											
508	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ук (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин											
509	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ук (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин											
510	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин										20,00	0%
511	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин											
512	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин											
513	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин											
514	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин											
515	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 6 ФКС	ДУ	до 20 мин											
516	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 8 ФКС	ДУ	до 20 мин											

№ 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 Облепиха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин										11,00	0%
518	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Облепиха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин											
519	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Облепиха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин											
520	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Облепиха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин											
521	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Облепиха (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%**
	1.7. Транзит 110 кВ Тайшет – Тулун		**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	ООО ПК МДФ (майнинг)	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		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 Стеклянный	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. Услон, с. Кустово, с. Челяба, с. Самара, с. Заимка Полковниково, с. Н.Хазан, с. Трактовый, 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.Заимка, 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 "Облкоммунэнерго", 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%
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. Новонукутский, 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%
558	ООО Битривер Рус. (ранее ООО "Екатеринодарский торговый дом") (майнинг)	ПС 500 кВ Ново-Зиминская											0,00	0,00	0,00	100,00%
					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
559	**1.8.1. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская**															
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 Андрюшино	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 Сулкет	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. Бурукс, с. Алкин, с. Броды, с. Бузулук, с. Мингатуй, 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 Мингатуй	ДУ	до 5 мин										2,50	0%
574	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулюшка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1 ФКС	ДУ	до 20 мин										18,71	0%
575	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулюшка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2 ФКС	ДУ	до 20 мин											
576	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулюшка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3 ФКС	ДУ	до 20 мин											
577	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулюшка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4 ФКС	ДУ	до 20 мин											
578	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулюшка (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	56,23	0%
580	**1.8.2. Энергорайон Ново-Зиминская ТЭЦ**															
581	Потребители ОГУЭП "Облкоммунэнерго". 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 "Облкоммунэнерго". 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. Большерасстягаевский, п. Глинки, п. Костюшка, п. Большелихачевский, с. Норы, п. Чиркино, п. Покровка, п. Нагишкино, п. Сосновая горка	ПС 110 кВ ЗСХК	ВЛ 35 кВ ЗСХК - Филипповск	ДУ	до 5 мин										5,00	0%
584	Население ОГУЭП «Облкоммунэнерго» 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**	**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**	**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	44,82	44,82	110,43	0,57%
			ДУ			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	8,40	0%
			до 20 мин., в том числе:			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	44,82	44,82	120,74	0,52%
			ОП			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	46,01	46,01	224,76	0,28%
			ДУ			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	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	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%
	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	42,92	0%
			ДУ			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%
			до 20 мин., в том числе:			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	61,63	0%
			ОП			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	77,40	0%
			ДУ			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	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%
			ОВБ			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	5,40	0%
			ДУ			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%
			до 20 мин., в том числе:			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	5,40	0%
			ОП			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	21,17	0%
			ДУ			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	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%
			ОВБ			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 «Облкоммунэнерго», ООО ТЕПЛОСЕРВИС, ИП Садиров, ООО ВОСТОЧНО-СИБИРСКИЙ ВТОРМЕТ	ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 6 В-6 Стеклянный	ДУ	до 5 мин										1,80	0%
587		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 10 В-6 ЛДК-1	ДУ	до 5 мин										0,50	0%
588		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 5 В-6 Строитель-2	ДУ	до 5 мин										0,00	0%
589		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 7 В-6 ЛДК-2	ДУ	до 5 мин										0,50	0%
590		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 9 В-6 Гидролизный	ДУ	до 5 мин										1,80	0%
591	Население с. Услон, с. Кустово, с. Челяба, с. Самара, с. Заимка Полковниково, с. Н.Хазан, с. Трактовый, ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	ПС 35 кВ Ц. Хазан	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин										5,10	0%
592	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%

№ 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
593	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", с.Троицк, с.Сорты, с.Волково, с.Шабалино, с.Б.Заимка, 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%
594		ПС 110 кВ Заря	МВ-10 Т-1	ОП	до 20 мин										10,00	0%
595		ПС 110 кВ Заря	МВ-10 Т-2	ОП	до 20 мин										10,00	0%
596	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Семеновск, г. Зима, Тыреть, Залари	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф1	ОП	до 20 мин										2,70	0%
597		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.3	ОП	до 20 мин										1,65	0%
598		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.5	ОП	до 20 мин										4,22	0%
599		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.7	ОП	до 20 мин								1,19	1,19	1,19	0%
600		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.4	ОП	до 20 мин										1,44	0%
601		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.6	ОП	до 20 мин										3,74	0%
602		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.13	ДУ	до 5 мин										0,50	0%
603		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.14	ДУ	до 5 мин										0,23	0%
604		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.15	ДУ	до 5 мин										1,18	0%
605		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.17	ДУ	до 5 мин										0,98	0%
606		ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-10кВ Ф.2	ДД	до 60 мин										0,05	0%
607		ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-10кВ Ф.12	ДД	до 60 мин										1,71	0%
608	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ОП	до 20 мин										24,72	0%
609	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ОП	до 20 мин											
610	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ОП	до 20 мин											
611	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ОП	до 20 мин											
612	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ОП	до 20 мин										18,44	0%
613	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ОП	до 20 мин											
614	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ОП	до 20 мин											
615	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ОП	до 20 мин											
616	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ОП	до 20 мин											

№ 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
617	Население с. Балаганск, с. Тарнополь, с. Заславск, п. Новонукутский, 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	0,00	0,00	0%
					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. Новонукутский, 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.Кирюшино; 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
				в.т.ч.												
	1.9. Транзит 110 кВ Ново-Зиминская - Черемхово			до 5 мин., в том числе		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,20	44,20	66,88	0%
				ДУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,20	44,20	58,48	0%
				ОП		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:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,38	45,38	212,13	0%
				ДУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,20	44,20	109,49	0%
				ОП		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	1,19	102,64	0%
				Всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,38	45,38	213,89	0%
				ДУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,20	44,20	109,49	0%
				ОП		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	1,19	102,64	0%
				ДД		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%
	1.9.1 Транзит 110 кВ Черемхово – Головинская			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%
				ДУ		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%
				до 20 мин., 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%
				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%
				ОВБ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
642	1.10. Транзит 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11-Черемхово															
643	СХОАО "Белореченское", п. Сосновка,	ПС 35 кВ Сосновка	РУ-10 кВ яч.1 Тайтурка	ДУ	до 5 мин										3,36	0%
644	Население ОГУЭП	ПС 35 кВ Сосновка	РУ-10 яч.9 СПФ	ДУ	до 5 мин								0,56	0,56	0,56	0%
645	"Облкоммунэнерго", с. Хайта, с.	ПС 35 кВ Сосновка	РУ-10 яч.12 СЭМП	ДУ	до 5 мин								0,74	0,74	0,74	0%
646	Аранцехой	ПС 35 кВ Сосновка	РУ-10 яч.15 Аранцехой	ДУ	до 5 мин										1,64	0%
647	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Белореченская	ВЛ-35 кВ Мальта Б	ОП	до 20 мин										1,20	0%
648	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Белореченская	ВЛ-35 кВ Мальта А	ОП	до 20 мин										5,20	0%
649	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", население п. Белореченск	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 3 Белореченск	ОП	до 20 мин										1,40	0%
650	СХАО Белореченское	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 4 УСПФ	ОП	до 20 мин		1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0%
651	СХАО Белореченское	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 10 Сиб.БИО	ОП	до 20 мин		0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0%
652	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", население п. Белореченск	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 13 Белореченск	ОП	до 20 мин										2,20	0%
653	Население с. Мальта, р.п. Тайтурка, СНТ	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 14 Бадай	ОП	до 20 мин										4,20	0%
654	п. Белореченский ГСК Старт	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 19 Гаражный кооператив	ОП	до 20 мин										0,01	0%
655	СХАО Белореченское	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 20 Сиб.БИО	ОП	до 20 мин		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0%
656	СХАО Белореченское	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 21 УСПФ	ОП	до 20 мин		1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0%
657	Население п. Мишелевка	ПС 110 кВ Лесозавод	яч. 4 ОКЭ	ОП	до 20 мин										2,50	0%
658	Население п. Мишелевка	ПС 110 кВ Лесозавод	яч. 28 ОКЭ	ОП	до 20 мин										3,20	0%
659	ООО «Восток инфо» (майнинг)	ПС 110 кВ Лесозавод	яч.10 кВ № 1 ВВ-10 ООО «Восток инфо»	ОП	до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00%
660		ПС 110 кВ Лесозавод	яч.10 кВ № 40 ВВ-10 ООО «Восток инфо»	ОП	до 20 мин	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	100,00%

№ 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
661	Население населенных пунктов Гымыль, Сутупова, Парфеново, Савинская, Топка, Мотова, Исакова, Тюмень, Сарапулова, Русская Аларь, Средняя, Гавриловская, Тарбажи, Малая Ленская, Бажей, Алехино, Протасова, Бельск, Ключи, Лохова, Поморцева, Елань, Комарова, Худорожкина, Узкий Луг, Верхний Булай, Искра, Козлова, Белькова, Заморская, Чернухина, Средний Булай, Лохово,Тунгуска, Нижняя Иреть, Малоиретский	ПС 220 кВ Черемхово	ВЛ-35 кВ Булай А	ОП	до 20 мин										10,30	0%
662		ПС 220 кВ Черемхово	ВЛ-35 кВ Булай Б	ОП	до 20 мин										10,10	0%
663		ПС 220 кВ Черемхово	ВЛ-35 кВ Зерновое	ОП	до 20 мин										5,50	0%
664		ПС 220 кВ Черемхово	ВЛ-35 кВ Гришево А	ОП	до 20 мин										5,10	0%
665		ПС 220 кВ Черемхово	ВЛ-35 кВ Гришево Б	ОП	до 20 мин										3,79	0%
666	ООО Черемховуголь	ПС 220 кВ Черемхово	яч. 7 Артем 4А	ОП	до 20 мин		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0%
667	Население г. Черемхово	ПС 220 кВ Черемхово	яч. 9 Коттеджи	ОП	до 20 мин										0,04	0%
668	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", п. Ершовка	ПС 220 кВ Черемхово	яч. 14 Поселок	ОП	до 20 мин										0,19	0%
					Итого	0,00	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	4,71	4,71	64,64	0,01%
669	**1.9.1 Транзит 110 кВ Черемхово – Головинская**															
670	Филиал ЦЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-35 кВ 3Ф	ДУ	до 20 мин										4,82	0%
671	Филиал ЦЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Забитуй (РЖД)	РУ-35 кВ 1Ф	ДУ	до 20 мин										5,04	0%
672	Филиал ЦЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Забитуй (РЖД)	РУ-35 кВ 2Ф	ДУ	до 20 мин										3,14	0%
673	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 10	ОП	до 20 мин										0,16	0%
674	ООО "ЭНКТП"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 12	ОП	до 20 мин										0,05	0%
675	Население Саянские электрические сети ОГКЭП "ОКЭ"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 15	ОП	до 20 мин										0,98	0%
676	Население с. Бахтай, с.Апхульта, п. Новонукутский, 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%
677	Население Кутулик д.Корховская; д.Занино; п.Кутулик, с. Мало- Молево, д.Могой, с.Могоенок д.Кирюшино; 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%
678		ПС 110 кВ Кутулик	яч. 1 ИРНУ вв.3	ОП	до 20 мин										0,05	0%
679		ПС 110 кВ Кутулик	яч. 5 РРС	ОП	до 20 мин										0,00	0%
680		ПС 110 кВ Кутулик	яч. 8 ИРНУ вв.2	ОП	до 20 мин										0,50	0%
681		ПС 110 кВ Кутулик	яч. 12 ИРНУ вв.1	ОП	до 20 мин										0,60	0%
682		ПС 110 кВ Кутулик	яч. 15 РРС	ОП	до 20 мин										0,30	0%
683	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин										20,01	0%
684	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
685	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин											
686	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
687	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											

№ 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**	**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**	**4,71**	**4,71**	**131,80**	**0,003%**
	1.10. Транзит 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11-Черемхово		**до 5 мин., в том числе**			**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**	**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%**
			до 20 мин., в том числе:			**0,00**	**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**	**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**	**4,71**	**4,71**	**131,80**	**0,003%**
			ДУ			**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%**
			ОВБ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0%**
	1.9.1 Транзит 110 кВ Черемхово – Головинская		**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%**
			ДУ			**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%**
			до 20 мин., 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%**
			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%**
			ОВБ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0%**
692	**1.11. Транзит 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11 - УП-15**															
693	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	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 Новожилкино, д Култук, д Борисово, с Большежилкино, с Раздолье, с Тальяны, д Черемшанка, с Целоты, с. Большая Елань, д. Низевцево, д. Ключевая	ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 2 Култук-1	ДУ	до 5 мин										1,20	0%
706		ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 5 Новожилкино	ДУ	до 5 мин										1,30	0%
707		ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 6 Целоты	ДУ	до 5 мин										1,95	0%
708		ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 10 Б.Елань	ДУ	до 5 мин									2,00	2,00	0%
709		ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 13 Низовцево	ДУ	до 5 мин										1,30	0%
710		ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 14 Култук-2	ДУ	до 5 мин										0,82	0%
711		ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 18 Б.Елань	ДУ	до 5 мин									1,90	1,90	0%
712		ПС 110 кВ Новожилкино	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	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**	**4,10**	**22,40**	**0,89%**
	1.11. Транзит 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11 - УП-15		**до 5 мин., в том числе**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,90**	**22,20**	**0%**
			ДУ			**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%**
			до 20 мин., в том числе:			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,90**	**22,20**	**0%**
			ДУ			**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%**
			Всего, в том числе:			**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**4,10**	**22,40**	**0,89%**
			ДУ			**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%**
			ДД			**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**	**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 "Радиан"	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 I 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 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
734	АО "АНХК" (Комплекс изомеризации)	ПС-110 кВ УП-8 Т-1	РТП РУ-6кВ яч.1.2, 1.3	ОП	до 20 мин							1,89	1,89	1,89	1,89	0%
735	АО "АНХК" (цех №1)	ПС-110 кВ УП-8 Т-1	ТП-8/3, КП-15 объект 197 КТП 6/0.4 кВ яч.5, 6, 7, 12, 14, 18 объект 286А КТП 6/0.4 кВ яч.2, 14, объект 185 2Щ секция №1, объект 185 2Щ секция №2, объект 181 1Щ секция №1, объект 181 1Щ секция №2, объект 185 1Щ секция №1, объект 185 1Щ секция №2, объект 181 2Щ секция №1, объект 181 2Щ секция №2. объект 1180 КТП 6/0.4 кВ 1УК,2УК, 3Щ секция №1, №2; объект 1215 КРУ 0.4 кВ яч.5, 8, 9, 14, 15, 16, 17. объект 1266 КТП 6/0.4 кВ яч.2.	ОП	до 20 мин							1,00	1,00	1,00	1,00	0%
736	АО "АНХК" (19/47, об. 72)	ПС110 кВ Участок I Иркутской ТЭЦ-9	объект 96 6кВ яч.2,4,11,12	ОП	до 20 мин							0,61	0,61	0,61	0,61	0%
737	АО "АНХК" (19/47, об. 52, 80)	ПС110 кВ Участок I Иркутской ТЭЦ-9	УП-2 яч.14,18,17,7	ОП	до 20 мин							10,28	10,28	10,28	10,28	0%
738	АО "АНХК" (20/23-71)	ПС110 кВ Участок I Иркутской ТЭЦ-9	объект 199 РУ-6кВ яч.1.13, 2.14, 2.15	ОП	до 20 мин							0,73	0,73	0,73	0,73	0%
739	АО "АНХК" (20/23-71, уст. 71)	ПС110 кВ Участок I Иркутской ТЭЦ-9	объект 199 РУ-6кВ яч.1.13, 2.14, 2.15	ОП	до 20 мин							0,39	0,39	0,39	0,39	0%
740	АО "АНХК" (39/61, уст. 39)	ПС110 кВ Участок I Иркутской ТЭЦ-9	РТП-2 РУ-6кВ яч.1.8, 1.9, 1.11, 1.13, 1.14, 1.15, 1.16, 1.17, 1.18, 1.19	ОП	до 20 мин							1,80	1,80	1,80	1,80	0%
741	АО "АНХК" (86/57, уст. 57)	ПС110 кВ Участок I Иркутской ТЭЦ-9	РУ-6кВ объект 916 яч. 22А, 21Б, ТП-18 яч. 30Б,34А,27Б,7А	ОП	до 20 мин							0,32	0,32	0,32	0,32	0%
742	АО "АНХК" (135/136)	ПС110 кВ Участок I Иркутской ТЭЦ-9	объект 1670 яч. 3,4,5,6,9,10,11,12,13 объект 1299 РУ-6кВ яч.4,6,20	ОП	до 20 мин							2,30	2,30	2,30	2,30	0%
743	АО "АНХК" (Блок 123)	ПС110 кВ Участок I Иркутской ТЭЦ-9	РП-6 кВ объект 245	ОП	до 20 мин							1,51	1,51	1,51	1,51	0%
744	Субабонент АО "АНХК" - АО "АЗКиОС"	ПС110 кВ Участок I Иркутской ТЭЦ-9	УП-1, УП-2	ОП	до 20 мин							0,58	0,58	0,58	0,58	0%
745	Субабонент АО "АНХК" - АО "ВОСТСИБМАШ"	ПС110 кВ Участок I Иркутской ТЭЦ-9	КП-11	ОП	до 20 мин							1,30	1,30	1,30	1,30	0%
					Итого по Транзиту 110 кВ УП-15 - Иркутская ТЭЦ-9	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**58,03**	**58,03**	**58,03**	**58,03**	**0,13%**
					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%**
					ДУ	**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%**
	1.12. Транзит 110 кВ УП-15 - Иркутская ТЭЦ-9				**до 20 мин., в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**57,96**	**57,96**	**57,96**	**57,96**	**0%**
					ДУ	**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**	**57,96**	**57,96**	**57,96**	**57,96**	**0%**
					Всего, в том числе:	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**58,03**	**58,03**	**58,03**	**58,03**	**0,13%**
					ДУ	**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**	**57,96**	**57,96**	**57,96**	**57,96**	**0%**
					ДД	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0%**
					ОВБ	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**100%**
746	ООО "Созвездие" (майнинг)	ПС 220 кВ Столбово	В-10кВ яч.20 ЦОД-4	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%
747		ПС 220 кВ Столбово	В-10кВ яч.22 ЦОД-3	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%
748	Цюй Лимэй (майнинг)	ПС 220 кВ Светлая	РУ-10 кВ яч.11 ТП-6498п (Цюй Лимэй)	ДУ	до 20 мин	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	100%
749	ООО "ЭЗОИС Сибирь" (майнинг)	ПС 220 кВ Бытовая	яч. 10 кВ № 106 ТП-6784п	ОВБ	до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
750		ПС 220 кВ Бытовая	яч. 10 кВ № 211 ТП-6793п	ОВБ	до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
751	ООО "Сардис-Проф" (майнинг)	ПС 110 кВ Еловка	КРУН-10 кВ яч. №38 В-10 ООО Сардис-Проф	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%
752	ООО "Сибмайн И" (майнинг)	ПС 220 кВ Ново-Ленино	КРУН 6 кВ яч.409	ОВБ	до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
753	ООО "РостСибТрейд" (майнинг)	ПС 110 кВ Пивзавод	РУ-10 кВ яч.18 АТП А	ОВБ	до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
754		ПС 110 кВ Пивзавод	РУ-10 кВ яч.16 АТП Б	ОВБ	до 60 мин	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	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
755	ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	ПС 110 кВ Пивзавод	РУ-10 кВ яч.17 ДРСУ-5	ОВБ	до 60 мин										2,40	0%
756	Мулюков Дмитрий Рашитович (майнинг)	ПС 110 кВ Пивзавод													0,00	100%
757	Миляев 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, ПРОМПАРК 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	ООО "Байкальская Майнинговая Компания" (майнинг)	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		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	100%
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	100%
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 Радиан)	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 Радиан)	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 Радиан)	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 Радиан)	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 Радиан)	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	100%
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	100%
785	ООО "Амперия" (майнинг)	ТЭЦ-11	ЗРУ- 35 кВ яч.11 -ВЗ-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 -ВЗ-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 110-81п124ш,	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 124-81п124ш	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%
					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 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			**до 5 мин., в том числе**			**1,45**	**151,45**	**151,45**	**151,45**	**151,45**	**151,45**	**151,45**	**199,24**	**219,43**	**716,86**	**0,20%**
			ДУ			**1,38**	**1,38**	**1,38**	**1,38**	**1,38**	**1,38**	**1,38**	**49,17**	**69,35**	**540,88**	**0,25%**
			ОП			**0,08**	**150,08**	**150,08**	**150,08**	**150,08**	**150,08**	**150,08**	**150,08**	**150,08**	**175,98**	**0,04%**
			до 20 мин., в том числе:			**1,76**	**156,72**	**157,23**	**157,23**	**157,23**	**157,23**	**215,18**	**272,21**	**339,07**	**1 480,91**	**1,04%**
			ДУ			**1,59**	**2,15**	**2,66**	**2,66**	**2,66**	**2,66**	**2,66**	**50,44**	**116,40**	**960,76**	**0,17%**
			ОП			**0,16**	**154,57**	**154,57**	**154,57**	**154,57**	**154,57**	**212,53**	**221,77**	**222,67**	**520,15**	**2,64%**
			Всего, в том числе:			**2,45**	**157,81**	**158,33**	**158,33**	**158,33**	**158,33**	**216,29**	**277,61**	**344,75**	**1 501,88**	**1,07%**
			ДУ			**1,59**	**2,15**	**2,66**	**2,66**	**2,66**	**2,66**	**2,66**	**50,44**	**116,40**	**960,76**	**0,17%**
			ОП			**0,16**	**154,57**	**154,57**	**154,57**	**154,57**	**154,57**	**212,53**	**221,77**	**222,67**	**520,15**	**2,64%**
			ДД			**0,00**	**0,40**	**0,42**	**0,42**	**0,42**	**0,42**	**0,42**	**2,61**	**2,61**	**4,66**	**0%**
			ОВБ			**0,69**	**0,69**	**0,69**	**0,69**	**0,69**	**0,69**	**0,69**	**2,79**	**3,07**	**16,31**	**4,23%**
789	**2. Транзит 110 кВ Тайшет-Шарбыш тяговая**															
790	Население Тайшетские электрические сети ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	КРУН-6 кВ ф. 1	ОП	до 20 мин										4,27	0%
791		ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	КРУН-6 кВ ф. 5	ОП	до 20 мин										0,81	0%
792		ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	КРУН-6 кВ ф. 2	ОП	до 20 мин										1,38	0%
793		ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 1	ОП	до 20 мин										2,97	0%
794		ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 3	ОП	до 20 мин										0,79	0%
795		ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 4	ОП	до 20 мин										5,70	0%
796	Контора, база Тайшетского РЭС, Комбинат коммунальных предприятий	ПС 35 кВ Бирюсинск	РУ 10 кВ яч.9 ВВ-10 Пр.нужды	ДУ	до 5 мин										0,15	0%
797		ПС 35 кВ Бирюсинск	РУ 10 кВ яч.2 ВВ-10 ККП	ДУ	до 5 мин										0,24	0%
798	Население с. Коновалова, с. Н. Заимка, с.Синякино	ПС 35 кВ Н.Заимка	РУ 10 кВ яч.2 ВВ-10 Синякино	ДУ	до 5 мин										0,09	0%
799	Население п. Шиткино, Тракт Ужет, Производственный нужды (база мастерского участка)	ПС 35 кВ Шиткино	РУ 10 кВ яч. 1 ВВ-10 Тракт-Ужет	ДУ	до 5 мин										0,20	0%
800		ПС 35 кВ Шиткино	РУ 10 кВ яч. 3 ВВ-10 Пр.нужды	ДУ	до 5 мин										0,09	0%
801		ПС 35 кВ Шиткино	РУ 10 кВ яч. 6 ВВ-10 Шиткино	ДУ	до 5 мин										0,96	0%
802		ПС 35 кВ Шиткино	РУ 10 кВ яч. 12 ВВ-10 ДОК	ДУ	до 5 мин										0,18	0%
803	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	ПС 110 кВ Бирюса	РУ-6 кВ яч. 18 ВВ-6 Кинотеатр	ОП	до 20 мин										2,17	0%
804		ПС 110 кВ Бирюса	РУ-6 кВ яч. 19 ВВ-6 Город	ОП	до 20 мин										2,83	0%
805		ПС 110 кВ Бирюса	РУ-6 кВ яч. 10 ВВ-6 Город	ОП	до 20 мин										2,50	0%
806		ПС 110 кВ Бирюса	РУ-6 кВ яч. 20 ВВ-6 ТУСМ «А»	ОП	до 20 мин										0,12	0%
807		ПС 110 кВ Бирюса	РУ-6 кВ яч. 21 ВВ-6 ТУСМ «Б»	ОП	до 20 мин										0,35	0%
808	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин										26,00	0%
809	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
810	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин											
811	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
812	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
813	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 6ФКС	ДУ	до 20 мин											
814	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 7ФКС	ДУ	до 20 мин											
815	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 8ФКС	ДУ	до 20 мин											
816	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 9ФКС	ДУ	до 20 мин											
Итого по Транзиту 110 кВ Тайшет-Шарбыш тяговая						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**51,79**	**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
2. Транзит 110 кВ Тайшет-Шарбыш тяговая			**до 5 мин., в том числе**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,91**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,91**	**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**	**0,00**	**0,00**	**51,79**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**27,91**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**23,88**	**0%**
			Всего, в том числе:			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**51,79**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**27,91**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**23,88**	**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%**
817	**3. Транзит 110 кВ Тайшет - Опорная**															
818	База ОРСа, ЛПК, Население АО "Братские электрические сети", АО Крона	ПС 110 кВ Чуна	РУ-10 кВ яч. 8 ВВ-10 База ОРСа	ДУ	до 20 мин										0,20	0%
819		ПС 110 кВ Чуна	РУ-10 кВ яч.10 ВВ-10 ЛПК 478 «А»	ДУ	до 20 мин								4,00	4,00	4,00	0%
820		ПС 110 кВ Чуна	РУ-10 кВ яч. 11 ВВ-10 Чуна «А»	ДУ	до 20 мин										3,50	0%
821		ПС 110 кВ Чуна	РУ-10 кВ яч. 27 Чуна тяг.	ДУ	до 20 мин										1,10	0%
822		ПС 110 кВ Чуна	РУ-10 кВ яч. 18 ВВ-10 Новый поселок	ДУ	до 20 мин										2,50	0%
823	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", АО "Братская электросетевая компания", п. Лесогорск, ООО "Сибхимпром", ООО "Лесогорский ЛПК-1"	ПС 110 Лесогорск	ВМ-35 Т-1	ОП	до 20 мин										2,90	0%
824		ПС 110 Лесогорск	ВМ-35 Т-2	ОП	до 20 мин										3,90	0%
825		ПС 110 Лесогорск	ВВ-6 Т-1	ОП	до 20 мин								4,10	4,10	4,10	0%
826		ПС 110 Лесогорск	ВВ-6 Т-2	ОП	до 20 мин								2,42	2,42	2,42	0%
827	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК" Население	ПС 110 Чукша (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ДУ	до 20 мин										0,45	0%
828		ПС 110 Чукша (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2	ДУ	до 20 мин										0,03	0%
829	Население Тайшетские электрические сети ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-10 кВ ф.19	ДУ	до 20 мин										0,62	0%
830	Население п. Витток, ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	ПС 110 Невельская (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ДУ	до 20 мин										2,10	0%
831	Население п.Шевченко; Короленко, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 Невельская (РЖД)	РУ-10 кВ ф.4	ДУ	до 20 мин										0,06	0%
832	ЛПХ (пилорама) Население АО "Братская электросетевая компания"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 1	ДУ	до 20 мин								0,26	0,26	0,26	0%
833	Кирпичный Завод, Население АО "Братская электросетевая компания"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 2	ДУ	до 20 мин								0,44	0,44	0,44	0%
834	АО "Братская электросетевая компания". Станция, Больница	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 3	ДУ	до 20 мин										1,53	0%
835	Население п Новочунка, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 6	ДУ	до 20 мин										0,61	0%
836	Население АО "Братская электросетевая компания"	ПС 110 Чуна тяг. (РЖД)	РУ-10 кВ ф2	ДУ	до 20 мин										0,97	0%
837		ПС 110 Чуна тяг. (РЖД)	РУ-10 кВ Ф3	ДУ	до 20 мин										0,06	0%
838		ПС 110 Чуна тяг. (РЖД)	РУ-10 кВ ф5	ДУ	до 20 мин										0,43	0%
839		ПС 110 Чуна тяг. (РЖД)	РУ-10 кВ ф10	ДУ	до 20 мин										0,04	0%
840	Население, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф2	ДУ	до 20 мин										0,16	0%
841	Население, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ Ф3	ДУ	до 20 мин										1,65	0%
842	База ЛПХ	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф4	ДУ	до 20 мин		0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0%
843	АО "Востокнефтепровод"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф6	ДУ	до 20 мин		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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
844	ОАО "РЖД"	ПС 110 Чукша (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин										2,40	0%
845	ОАО "РЖД"	ПС 110 Чукша (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин											
846	ОАО "РЖД"	ПС 110 Чукша (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
847	ОАО "РЖД"	ПС 110 Чукша (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
848	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Невельская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин										3,50	0%
849	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Невельская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
850	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Невельская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
851	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Невельская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
852	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Чуна тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин										0,80	0%
853	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Чуна тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
854	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Чуна тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин											
855	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Чуна тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
856	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Чуна тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
857	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Огневка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин										3,93	0%
858	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Огневка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
859	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Огневка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
860	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Огневка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
861	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин										3,23	0%
862	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
863	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин											
864	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
865	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
866	ОАО "РЖД"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 25 ФКС	ДУ	до 20 мин										9,86	0%
867	ОАО "РЖД"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 21 ФКС	ДУ	до 20 мин											
868	ОАО "РЖД"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 23 ФКС	ДУ	до 20 мин											
869	ОАО "РЖД"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 24 ФКС	ДУ	до 20 мин											
870	ОАО "РЖД"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 22 ФКС	ДУ	до 20 мин											
871	ОАО "РЖД"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 26 ФКС	ДУ	до 20 мин											
872	ОАО "РЖД"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 27 ФКС	ДУ	до 20 мин											
873	ОАО "РЖД"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин										5,41	0%
874	ОАО "РЖД"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
875	ОАО "РЖД"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин											
876	ОАО "РЖД"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
877	ОАО "РЖД"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
878	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%
879	Горка	ПС 110 МПС (РЖД)	РУ-6 кВ ф.8	ДД	до 60 мин										0,272	0%
880	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%

№ 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
			Итого по Транзиту 110 кВ Тайшет - Опорная			**24,95**	**25,79**	**25,84**	**25,84**	**25,84**	**25,84**	**25,84**	**37,06**	**37,06**	**89,28**	**27,95%**
			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%**
			ДУ			**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%**
			до 20 мин., в том числе:			**0,00**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**12,06**	**12,06**	**64,00**	**0%**
	3. Транзит 110 кВ Тайшет - Опорная		**ДУ**			**0,00**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**5,54**	**5,54**	**50,68**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,52**	**6,52**	**13,32**	**0%**
			Всего, в том числе:			**24,95**	**25,79**	**25,84**	**25,84**	**25,84**	**25,84**	**25,84**	**37,06**	**37,06**	**89,28**	**27,95%**
			ДУ			**0,00**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**5,54**	**5,54**	**50,68**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,52**	**6,52**	**13,32**	**0%**
			ДД			**0,00**	**0,00**	**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**	**100%**
881	**4. Энергорайон ПС 220 кВ Опорная**															
882	Горка	ПС 110 МПС (РЖД)	РУ-6 кВ ф.8	ДД	до 60 мин										0,272	0%
883	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%
884	Население, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф2	ДУ	до 20 мин										0,16	0%
885	Население, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ Ф3	ДУ	до 20 мин										1,65	0%
886	База ЛПХ	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф4	ДУ	до 20 мин		0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0%
887	АО "Востокнефтепровод"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф6	ДУ	до 20 мин		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0%
888	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%
889		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%
890		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%
891	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%
892	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин										3,23	0%
893	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
894	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин											
895	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
896	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
			Итого по Энергорайону ПС 220 кВ Опорная			**24,95**	**107,00**	**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**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**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%**
			до 20 мин., в том числе:			**0,00**	**82,05**	**82,05**	**82,05**	**82,05**	**82,05**	**82,05**	**82,05**	**82,05**	**87,09**	**0%**
	4. Энергорайон ПС 220 кВ Опорная		**ДУ**			**0,00**	**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%**
			Всего, в том числе:			**24,95**	**107,00**	**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**	**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%**
			ДД			**0,00**	**0,00**	**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**	**100%**
897	**5. Транзит 110 кВ БЛПК - Опорная**															
898	Население, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф2	ДУ	до 20 мин										0,16	0%
899	Население, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ Ф3	ДУ	до 20 мин										1,65	0%
900	База ЛПХ	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф4	ДУ	до 20 мин		0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0%
901	АО "Востокнефтепровод"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф6	ДУ	до 20 мин		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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
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%
			Итого по Транзиту 110 кВ БЛПК - Опорная			**24,95**	**107,00**	**107,05**	**107,05**	**107,05**	**107,05**	**107,05**	**107,05**	**107,05**	**112,36**	**22%**
	5. Транзит 110 кВ БЛПК - Опорная		**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**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**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%**
			до 20 мин., в том числе:			**0,00**	**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**	**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%**
			Всего, в том числе:			**24,95**	**107,00**	**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**	**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%**
			ДД			**0,00**	**0,00**	**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**	**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 Транзиту 110 кВ Падунская - БЛПК			**27,94**	**27,94**	**27,94**	**27,94**	**27,94**	**27,94**	**27,94**	**27,94**	**27,94**	**50,29**	**55,55%**
	6. Транзит 110 кВ Падунская - БЛПК		**до 5 мин., в том числе**			**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%**
			до 20 мин., в том числе:			**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%**
			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%**
			ДД			**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%**
	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**	**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
946	Население г.Железногорск-Илимский 14 микрорайон, ТНС-9 (резевный ввод)	ПС 35 кВ Железногорская	КРУН 6 кВ яч. 7 ВЛ -6кВ-614	ДУ	до 5 мин										0,94	0%
947	Население г.Железногорск-Илимский, ЦРБ	ПС 35 кВ Железногорская	КРУН 6 кВ яч. 12 ВЛ -6кВ-651	ДУ	до 5 мин										0,99	0%
948	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Черная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин										4,02	0%
949	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Черная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
950	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Черная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ОП	до 20 мин											
951	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Черная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
952	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Черная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
953	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Видим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин										6,27	0%
954	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Видим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
955	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Видим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ОП	до 20 мин											
956	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Видим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
957	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Видим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
958	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зяба (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин										1,50	0%
959	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зяба (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
960	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зяба (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
961	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зяба (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
962	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Кежемская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин										3,24	0%
963	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Кежемская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
964	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Кежемская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
965	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Кежемская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
966	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Хребтовая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин										3,11	0%
967	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Хребтовая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
968	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Хребтовая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ОП	до 20 мин											
969	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Хребтовая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
970	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Хребтовая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
971	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Хребтовая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 6ФКС	ОП	до 20 мин											
972	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Хребтовая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 7ФКС	ОП	до 20 мин											
973	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Семигорск (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин										1,50	0%
974	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Семигорск (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
975	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Семигорск (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ОП	до 20 мин											
976	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Семигорск (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
977	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Семигорск (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
978	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ручей (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин										2,10	0%
979	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ручей (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
980	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ручей (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ОП	до 20 мин											
981	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ручей (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
982	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ручей (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
983	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Усть-Кут (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин										1,50	0%
984	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Усть-Кут (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
985	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Усть-Кут (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ОП	до 20 мин											
986	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Усть-Кут (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
987	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Усть-Кут (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
988	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Усть-Кут (РЖД)	РУ-27,5 кВ 6ФКС	ОП	до 20 мин											

№ 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
989	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Коршуниха тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин										4,10	0%
990	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Коршуниха тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
991	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Коршуниха тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ОП	до 20 мин											
992	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Коршуниха тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
993	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Коршуниха тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
994	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Коршуниха тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 6ФКС	ОП	до 20 мин											
Итого по Транзиту 110 кВ ПС 110 кВ Лена -Коршуниха - Гидростроитель						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**31,10**	**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**	**3,76**	**0%**
			ДУ			**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%**
			до 20 мин., в том числе:			**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**	**3,76**	**0%**
			ОП			**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**	**31,10**	**0%**
			ДУ			**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**	**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%**
			ОВБ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0%**
995	**9. Транзит 220 кВ Усть-Кут – Нижнеангарская – Таксимо**															
996	п.Окунайка, п.Казачинск, п.Небель	ПС 220 кВ Киренга	ВМ-35 Небель	ОП	до 20 мин										0,89	0%
997	п.Окунайка, п.Казачинск, п.Небель	ПС 220 кВ Киренга	ВМ-35 Окунайка-1	ОП	до 20 мин										4,50	0%
998		ПС 220 кВ Киренга	ВМ-35 Окунайка-2	ОП	до 20 мин										2,10	0%
999	п.Окунайка, п.Казачинск, п.Небель	ПС 220 кВ Киренга	ВМ-35 Казачинск-1	ОП	до 20 мин									3,99	3,99	0%
1000		ПС 220 кВ Киренга	ВМ-35 Казачинск-2	ОП	до 20 мин									2,92	2,92	0%
1001	Население пос.Казачинское, пос.Небель, Киренский ЛПХ, Промбаза ЛПС, Мостоотряд -45, раб.пос. Магистральный, Газпром	ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.3 ВМ-10 РП-1-1	ОП	до 20 мин										3,77	0%
1002		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.6 ВМ-10 АБЗ	ОП	до 20 мин										0,29	0%
1003		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.23 ВМ-10 Экспресс	ОП	до 20 мин										0,07	0%
1004		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.1 ВМ-10 Киренский ЛПХ	ОП	до 20 мин										0,00	0%
1005		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.13 ВМ-10 Промбаза ЛПХ	ОП	до 20 мин										0,12	0%
1006		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.22 ВМ-10 ЛПК-99	ОП	до 20 мин									2,19	2,19	0%
1007		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.14 ВМ-10 Площадка-2	ОП	до 20 мин										0,00	0%
1008		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч. 3 ВМ-10 РП-1-2	ОП	до 20 мин										1,00	0%
1009		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч. 4 ВМ-10 ЦРП-1	ОП	до 20 мин										4,90	0%
1010		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч. 17 ВМ-10 ЦРП-2	ОП	до 20 мин										3,45	0%
1011		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч. 21 ВМ-10 ЦРП-3	ОП	до 20 мин										3,85	0%
1012		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч. 20 ВМ-10 МО-45	ОП	до 20 мин										0,80	0%
1013		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.19 ВМ-10 Газпром	ОП	до 20 мин										0,05	0%
1014	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Кунерма (РЖД)	ВЛ-35 Кунерма -Гранитная	ОП	до 20 мин										2,42	0%
1015	КЛТХ	ПС 220 кВ Улькан (РЖД)	РУ-10 кВ Ф.10 кВ №1 КЛТХ	ДД	до 60 мин		2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	0%
1016	УКЭС	ПС 220 кВ Улькан (РЖД)	РУ-10 кВ Ф.10 кВ № 4	ДД	до 60 мин										0,92	0%
1017	УКЭС	ПС 220 кВ Улькан (РЖД)	РУ-10 кВ Ф.10 кВ № 5	ДД	до 60 мин										2,50	0%
1018	УКЭС	ПС 220 кВ Улькан (РЖД)	РУ-10 кВ Ф.10 кВ № 6	ДД	до 60 мин										0,56	0%
1019	КЛТХ	ПС 220 кВ Улькан (РЖД)	РУ-35 кВ Ф.35 кВ №2 КЛТХ	ДД	до 60 мин		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
1020	КЛТХ	ПС 220 кВ Улькан (РЖД)	РУ-35 кВ Ф.35 кВ №3 КЛТХ	ДД	до 60 мин		4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	0%
1021	Талая	ПС 220 кВ Улькан (РЖД)	РУ-35 кВ Ф.35 кВ №4 Талая	ДД	до 60 мин										0,03	0%
1022	Северлес	ПС 220 кВ Звездная (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-10 кВ №3	ДД	до 60 мин		0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0%
1023	АО Трансрейл	ПС 220 кВ Ния (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-1	ДД	до 60 мин		0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	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 «Облкоммунэнерго»	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-6	ОП	до 20 мин										1,23	0%
1031	УКЭС филиал ГУЭП «Облкоммунэнерго»	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 Кунерма (РЖД)	РУ 55 кВ ФТС-2	ОП	до 20 мин										1,20	0%
1035	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Кунерма (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-3	ОП	до 20 мин											0%
1036	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Кунерма (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-4	ОП	до 20 мин											0%
1037	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Кунерма (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 Чудничный (РЖД)	РУ- 60 кВ ФТС 1	ОП	до 20 мин										0,00	0%
1043	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чудничный (РЖД)	РУ- 60 кВ ФТС 2	ОП	до 20 мин										0,00	0%
1044	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чудничный (РЖД)	РУ- 60 кВ ФТС 3	ОП	до 20 мин										0,47	0%
1045	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чудничный (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										1,50	0%
1047	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-4	ОП	до 20 мин											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										1,50	0%
1050	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											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
			Итого по Транзиту 220 кВ Усть-Кут – Нижнеангарская – Таксимо			**0,00**	**11,27**	**11,27**	**11,27**	**11,27**	**11,27**	**11,27**	**11,53**	**20,62**	**63,72**	**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%**
			ДУ			**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%**
			до 20 мин., в том числе:			**0,00**	**3,55**	**3,55**	**3,55**	**3,55**	**3,55**	**3,55**	**3,81**	**12,91**	**52,00**	**0%**
			ДУ			**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**	**3,81**	**12,91**	**52,00**	**0%**
			Всего, в том числе:			**0,00**	**11,27**	**11,27**	**11,27**	**11,27**	**11,27**	**11,27**	**11,53**	**20,62**	**63,72**	**0%**
			ДУ			**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**	**3,81**	**12,91**	**52,00**	**0%**
			ДД			**0,00**	**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%**
1051	ООО "Стройсервис Плюс" (майнинг)	У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 32-6п	ОВБ	до 60 мин	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	100%
1052		У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 43-6п	ОВБ	до 60 мин	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	100%
1053		У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 46-6п	ОВБ	до 60 мин	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	100%
1054		У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 74-6п	ОВБ	до 60 мин	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	100%
1055	ООО "БИТРИВЕР-К" (майнинг)	У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 1-6п	ОВБ	до 60 мин	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	100%
1056		У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 59-6п	ОВБ	до 60 мин	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	100%
1057		У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 63-6п	ОВБ	до 60 мин	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	100%
1058		У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 80-6п	ОВБ	до 60 мин	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	100%
1059		У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 85-6п	ОВБ	до 60 мин	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	100%
1060	ООО "Битривер РУС" (майнинг)	ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.4	ОВБ	до 60 мин	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	100%
1061		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.6	ОВБ	до 60 мин	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	100%
1062		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.11	ОВБ	до 60 мин	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	100%
1063		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.12	ОВБ	до 60 мин	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	100%
1064		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.16	ОВБ	до 60 мин	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	100%
1065		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.19	ОВБ	до 60 мин	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	100%
1066		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.21	ОВБ	до 60 мин	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	100%
1067		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.27	ОВБ	до 60 мин	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	100%
1068		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.29	ОВБ	до 60 мин	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	100%
1069		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.32	ОВБ	до 60 мин	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	100%
					Итого	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	100,00%

№ 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
ИТОГО по АО "ИЭСК"			до 5 мин., в том числе			38,59	269,80	269,80	269,80	269,80	269,80	269,80	317,59	337,78	863,23	4,47%
			ДУ			38,51	119,72	119,72	119,72	119,72	119,72	119,72	167,51	187,70	687,26	5,60%
			ОП			0,08	150,08	150,08	150,08	150,08	150,08	150,08	150,08	150,08	175,98	0,04%
			до 20 мин., в том числе:			38,89	279,46	279,96	279,96	279,96	279,96	337,92	406,43	482,38	1 820,50	2,88%
			ДУ			38,73	121,34	121,84	121,84	121,84	121,84	121,84	174,33	240,29	1 183,82	3,27%
			ОП			0,16	158,12	158,12	158,12	158,12	158,12	216,08	232,10	242,10	636,68	2,16%
			Всего, в том числе:			266,46	515,14	515,72	515,72	515,72	515,72	573,68	646,48	722,72	2 080,40	13,46%
			ДУ			38,73	121,34	121,84	121,84	121,84	121,84	121,84	174,33	240,29	1 183,82	3,27%
			ОП			0,16	158,12	158,12	158,12	158,12	158,12	216,08	232,10	242,10	636,68	2,16%
			ДД			0,00	8,11	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	10,38	10,38	16,71	0%
			ОВБ			227,57	227,57	227,57	227,57	227,57	227,57	227,57	229,67	229,96	243,19	93,58%
					в том числе:											
1.Иркутско-Черемховский энергорайон			до 5 мин., в том числе			1,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	151,45	199,24	219,43	716,86	0,20%
			ДУ			1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	49,17	69,35	540,88	0,25%
			ОП			0,08	150,08	150,08	150,08	150,08	150,08	150,08	150,08	150,08	175,98	0%
			до 20 мин., в том числе:			1,76	156,72	157,23	157,23	157,23	157,23	215,18	272,21	339,07	1 480,91	1,04%
			ДУ			1,59	2,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	50,44	116,40	960,76	0,17%
			ОП			0,16	154,57	154,57	154,57	154,57	154,57	212,53	221,77	222,67	520,15	2,64%
			Всего, в том числе:			2,45	157,81	158,33	158,33	158,33	158,33	216,29	277,61	344,75	1 501,88	1,07%
			ДУ			1,59	2,15	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	50,44	116,40	960,76	0,17%
			ОП			0,16	154,57	154,57	154,57	154,57	154,57	212,53	221,77	222,67	520,15	2,64%
			ДД			0,00	0,40	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	2,61	2,61	4,66	0%
			ОВБ			0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	2,79	3,07	16,31	4,23%
1.1. Энергорайон Восточные электрические сети			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	241,30	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	223,80	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,50	0%
			до 20 мин., в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	277,18	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	223,80	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	53,38	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	277,18	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	223,80	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	53,38	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%
1.1.1. Транзит 110 кВ Усть-Орда - Баяндай - Качуг - Оса			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	155,82	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	138,32	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,50	0%
			до 20 мин., в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	191,70	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	138,32	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	53,38	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,90	191,70	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	138,32	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	53,38	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%

№ 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	174,15	0%
			ДУ			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	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	292,31	5%
			ДУ			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	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	300,87	4,64%
			ДУ			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	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%
			ОВБ			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	24,15	0%
			ДУ			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%
			до 20 мин., в том числе:			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	78,90	0%
			ОП			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	84,50	0%
			ДУ			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	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%
			ОВБ			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%
			ДУ			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%
			до 20 мин., в том числе:			0,01	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%
			ОП			0,01	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	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%
			ОП			0,01	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%
			ОВБ			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	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%

№ 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
1.5. 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	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%
			до 20 мин., в том числе:			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	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	0,0%
			Всего, в том числе:			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	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%
			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%
1.6. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС -Правобережная			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%
			ДУ			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%
			до 20 мин., в том числе:			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	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%
			Всего, в том числе:			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	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%
			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	0,28	2,13	0%
1.7. Транзит 110 кВ Тайшет – Тулун			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%
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	44,82	44,82	110,43	0,57%
			ДУ			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	8,40	0%
			до 20 мин., в том числе:			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	44,82	44,82	120,74	0,52%
			ОП			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	46,01	46,01	224,76	0,28%
			ДУ			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	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	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%

№ 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			до 5 мин., в том числе			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	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%
			до 20 мин., в том числе:			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	61,63	0%
			ОП			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	77,40	0%
			ДУ			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	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%
			ОВБ			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	5,40	0%
			ДУ			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%
			до 20 мин., в том числе:			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	5,40	0%
			ОП			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	21,17	0%
			ДУ			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	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%
			ОВБ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
1.9. Транзит 110 кВ Ново-Зиминская - Черемхово			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,20	44,20	66,88	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,20	44,20	58,48	0%
			ОП			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:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,38	45,38	212,13	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,20	44,20	109,49	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	1,19	102,64	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,38	45,38	213,89	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,20	44,20	109,49	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	1,19	102,64	0%
			ДД			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%
1.9.1 Транзит 110 кВ Черемхово – Головинская			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%
			ДУ			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%
			до 20 мин., 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%
			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%
			ОВБ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
1.10. Транзит 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11-Черемхово			до 5 мин., в том числе			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	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%
			до 20 мин., в том числе:			0,00	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	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	4,71	4,71	131,80	0,003%
			ДУ			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%
			ОВБ			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			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	22,20	0%
			ДУ			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%
			до 20 мин., в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	22,20	0%
			ДУ			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%
			Всего, в том числе:			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	4,10	22,40	0,89%
			ДУ			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%
			ДД			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	100%
1.12. Транзит 110 кВ УП-15 - Иркутская ТЭЦ-9			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%
			ДУ			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%
			до 20 мин., в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,96	57,96	57,96	57,96	0%
			ДУ			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	57,96	57,96	57,96	57,96	0%
			Всего, в том числе:			0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	58,03	58,03	58,03	58,03	0%
			ДУ			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	57,96	57,96	57,96	57,96	0%
			ДД			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
			ОВБ			0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	100%
2. Транзит 110 кВ Тайшет-Шарбыш тяговая			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91	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	0,00	0,00	51,79	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,91	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,88	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,79	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,91	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,88	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%

№ 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
3. Транзит 110 кВ Тайшет - Опорная			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%
			ДУ			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%
			до 20 мин., в том числе:			0,00	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	12,06	12,06	64,00	0%
			ДУ			0,00	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	5,54	5,54	50,68	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,52	6,52	13,32	0%
			Всего, в том числе:			24,95	25,79	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	37,06	37,06	89,28	28%
			ДУ			0,00	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	5,54	5,54	50,68	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,52	6,52	13,32	0%
			ДД			0,00	0,00	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	100%
4. Энергорайон ПС 220 кВ Опорная			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	0%
			ДУ			0,00	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%
			до 20 мин., в том числе:			0,00	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	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%
			Всего, в том числе:			24,95	107,00	107,05	107,05	107,05	107,05	107,05	107,05	107,05	112,36	22%
			ДУ			0,00	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%
			ДД			0,00	0,00	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	100%
5. Транзит 110 кВ БЛПК - Опорная			до 5 мин., в том числе			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%
			до 20 мин., в том числе:			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%
			Всего, в том числе:			27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	50,29	56%
			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%
			ДД			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%
6. Транзит 110 кВ Падунская - БЛПК			до 5 мин., в том числе			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%
			до 20 мин., в том числе:			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%
			Всего, в том числе:			27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	27,94	50,29	56%
			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%
			ДД			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%

№ 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	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%
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	3,76	0%
			ДУ			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%
			до 20 мин., в том числе:			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	3,76	0%
			ОП			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	31,10	0%
			ДУ			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	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%
			ОВБ			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%
			ДУ			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%
			до 20 мин., в том числе:			0,00	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,81	12,91	52,00	0%
			ДУ			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	3,81	12,91	52,00	0%
			Всего, в том числе:			0,00	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,53	20,62	63,72	0%
			ДУ			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	3,81	12,91	52,00	0%
			ДД			0,00	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%

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