СОГЛАСОВАНО:
Министр жилищной политики
и энергетики Иркутской области

А.М. Матвиевский
18.09.26.

СОГЛАСОВАНО:
Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Иркутское РДУ

Д.В. Маяков
18.09.26.

УТВЕРЖДАЮ:
И.о. Генеральный директор
АО "ИЭСК"

А.В. Хромцов
И.С. Бриллиантов
21.09.26

ГРАФИК
временного отключения потребления
на 2026/2027 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									7,86	7,86	0%
5		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.7 ВВ-10 Курган	ДУ	до 5мин									7,21	7,21	0%
6		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.8 ВВ-10 Западный А	ДУ	до 5мин									1,80	1,80	0%
7		ПС 110 Урик	В-10 Т-1	ЗРУ-10 кВ, яч.5 ВВ-10 Поселок А	ДУ	до 5мин									7,25	7,25	0%
8		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.8 ВВ-10 Грановщина А	ДУ	до 5мин									6,27	6,27	0%
9		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.9 ВВ-10 РП-1Б	ДУ	до 5мин									8,61	8,61	0%
10		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.10 ВВ-10 Подпарщина А	ДУ	до 5мин									5,16	5,16	0%
11		ПС 110 Урик	В-10 Т-2	ЗРУ-10 кВ, яч.15 ВВ-10 Грановщина Б	ДУ	до 5мин									9,32	9,32	0%
12		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.17 ВВ-10 Голачева	ДУ	до 5мин									3,89	3,89	0%
13		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.19 ВВ-10 Западный Б	ДУ	до 5мин									3,33	3,33	0%
14		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.20 ВВ-10 РП-1А	ДУ	до 5мин									0,00	0,00	0%
15		ПС 110 Урик		ЗРУ-10 кВ, яч.21 ВВ-10 Подпарщина Б	ДУ	до 5мин									6,51	6,51	0%
16	Население д. Грановщина, с. Урик, с. Хомутово	ПС 35 Грановщина	В-10 Т-2	ЗРУ-10 кВ яч. № 4 У.Куда Б	ДУ	до 5мин									0,00	0,00	0%
17		ПС 35 Грановщина		ЗРУ-10 кВ яч. № 8 Урик Б	ДУ	до 5мин									1,68	1,68	0%
18		ПС 35 Грановщина		ЗРУ-10 кВ яч. № 10 Левый подьем	ДУ	до 5мин									5,65	5,65	0%
19		ПС 35 Грановщина		ЗРУ-10 кВ яч. № 12 Поселок	ДУ	до 5мин									4,24	4,24	0%
20	д.Лыловщина, д.Горяшина, д.Тайтура, ИРКУТСКАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА ОГБУЗ, ЗАО ИРКУТСКИЕ СЕМЕНА, Мачта связи Ростелеком, Базовая станция сотовой связи Т2 мобайл, д.Горяшина, д.Тайтура, ИРКУТСКАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА ОГБУЗ, ЗАО ИРКУТСКИЕ СЕМЕНА, Мачта связи Ростелеком, Базовая станция сотовой связи Т2 мобайл,	ПС 35 Лыловщина	ЗРУ-10 кВ, яч.10 Ж.К. ц.А, Б		ДУ	до 5мин									0,07	0,07	0%
21		ПС 35 Лыловщина	ЗРУ-10 кВ, яч.3 Горяшино		ДУ	до 5мин									0,90	0,90	0%
22	д.Бутырки, д.Максимовщина, дп.Черемушки. Детский сад, Начальная школа, МТФ, ИРКУТСКАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА ОГБУЗ, д.Черемушка, Котельная ООО ЮЖНОБАЙКАЛЬСКОЕ	ПС 35 кВ Черемушки	ЗРУ-10 к ВВ-10 яч.№ 4 Коты		ДУ	до 5мин									0,57	0,57	0%
23		ПС 35 кВ Черемушки	ЗРУ-10 к ВВ-10 яч. № 15 Солянка		ДУ	до 5мин									0,03	0,03	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
24	Население, с. Оек, д. Галки, д. Турская, д. Максимовщина, д. Зыково, д. Коты д. Мишонково	ПС 110 Оёк	ЗРУ-10 кВ, яч.13 ВВ-10 Мехферма А	ДУ	до 5мин									1,02	1,02	0%
25		ПС 110 Оёк	ЗРУ-10 кВ, яч.25 ВВ-10 Мехферма Б	ДУ	до 5мин									1,90	1,90	0%
26		ПС 110 Оёк	В-35кВ Коты	ДУ	до 5мин									6,00	6,00	0%
27	Иванов Сергей Владимирович (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 110 Оёк												0,00	0,00	100%
28	ИРКУТСКАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА ОГБУЗ, ПСС ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ ОГКУ (пожарная часть), МТС ЭНЕРГО ООО, МКДОУ "ХОМУТОВСКИЙ ДЕТСКИЙ САД № 1". д.Куда, д.Талька, с.Хомутово, д.Русь, д.Позднякова, д. Кардук,	ПС 35 кВ Поздняково (отключается с ПС 110 кВ Оёк)	ЗРУ-10 к ВВ-10 яч. №3 РМЗ А	ДУ	до 5мин									1,81	1,81	0%
29		ПС 35 кВ Поздняково (отключается с ПС 110 кВ Оёк)	ЗРУ-10 к ВВ-10 яч. № 4 В-10 Турская А	ДУ	до 5мин									3,84	3,84	0%
					Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,26	89,26	0%
30	**1.1.1. Транзит 110 кВ Усть-Орда - Баяндай - Качуг - Оса**															
31	с.Кулункун, д.Гушит, с.Олой, д.Отонхой, п.Ординск, п.Усть-Ордынский, п. Харат, животноводческая ферма, МОУ ОЛОЙСКАЯ СОШ, ОГОНЕК МДОУ № 12 детский сад, ОБ № 2 ОГБУЗ, ФКУ ИК-40 ГУФСИН РОССИИ ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, АЗС, Зарядная станция для электромобилей,ООО СЭК (КНС), АЗС, пилорама, Производственная база, УСТЬ-ОРДЫНСКАЯ ГИМНАЗИЯ-ИНТЕРНАТ ГОБУ ИО. Дом престарелых и инвалидов КТП № 2-146П , Электрокотельная гимназии-интерната, п.Усть-Ордынский, с.Кулункун	ПС 110 кВ Электрокотельная	В-10 Т-3	В-10 яч. № 1Ользоны	ДУ	до 5 мин									0,90	0,90	0%
32		ПС 110 кВ Электрокотельная		В-10 яч. яч. № 2 У.Орда	ДУ	до 5 мин									0,30	0,30	0%
33		ПС 110 кВ Электрокотельная		В-10 яч. яч. № 3 Перинатальный центр	ДУ	до 5 мин									5,10	5,10	0%
34		ПС 110 кВ Электрокотельная		В-10 яч. яч. № 9 Дет.Дом	ДУ	до 5 мин									3,10	3,10	0%
35		ПС 110 кВ Электрокотельная		В-10 яч. № 10 АБЗ	ДУ	до 5 мин									7,20	7,20	0%
36	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", пгт Усть-Ордынский, д. Харат. Шахтой, Харануты	ПС 35 кВ Харат	В-10 Т-1	В-10 яч. 2 Завод	ДУ	до 5 мин									0,81	0,81	0%
37		ПС 35 кВ Харат		В-10 яч. 4 Шахтой	ДУ	до 5 мин									1,41	1,41	0%
38		ПС 35 кВ Харат	В-10 Т-2	В-10 яч. 13 Харануты	ДУ	до 5 мин									0,94	0,94	0%
39	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", пгт Усть-Ордынский, д. Гаханы, Ахины, Базой, Баянгазуй, Мурамцовка	ПС 35 кВ Гаханы	В-10 Т-1	В-10 яч. 1 Ахины	ДУ	до 5 мин									1,60	1,60	0%
40		ПС 35 кВ Гаханы		В-10 яч. 2 Базой	ДУ	до 5 мин									0,91	0,91	0%
41		ПС 35 кВ Гаханы	В-10 Т-2	В-10 яч. 10 Баянгазуй	ДУ	до 5 мин									0,93	0,93	0%
42		ПС 35 кВ Гаханы		В-10 яч. 12 Мурамцовка	ДУ	до 5 мин									0,91	0,91	0%
43	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", пгт Усть-Ордынский, д. Бозой, Гаханы, исправительная колония.	ПС 35 кВ Бозой	В-10 Т-1	В-10 яч. 1 Зона	ДУ	до 5 мин									0,001	0,001	0%
44		ПС 35 кВ Бозой		В-10 яч. 2 Гаханы	ДУ	до 5 мин									0,001	0,001	0%
45		ПС 35 кВ Бозой	В-10 Т-2	В-10 яч. 17 Штаб	ДУ	до 5 мин									1,90	1,90	0%
46		ПС 35 кВ Бозой		В-10 яч. 18 У.Орда	ДУ	до 5 мин									0,77	0,77	0%
47	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", пгт Усть-Ордынский, д. Харат, д.Базой, д.Гаханы.	ПС 110 кВ Усть-Орда	В-10 Т-1	ЗРУ-10 кВ, яч.2 ВВ-10 Детский дом	ДУ	до 5 мин									2,88	2,88	0%
48		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.3 ВВ-10 Мурино	ДУ	до 5 мин									1,72	1,72	0%
49		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.6 ВВ-10 Тугутуй А	ДУ	до 5 мин									3,45	3,45	0%
50		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.7 ВВ-10 Электрокотельная	ДУ	до 5 мин									0,00	0,00	0%
51		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.8 ВВ-10 Поселок	ДУ	до 5 мин									6,32	6,32	0%
52		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.10 ВВ-10 ПП-1	ДУ	до 5 мин									0,00	0,00	0%
53		ПС 110 кВ Усть-Орда	В-10 Т-2	ЗРУ-10 кВ, яч.18 ВВ-10 ПП-2	ДУ	до 5 мин									0,04	0,04	0%
54		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.19 ВВ-10 Больница	ДУ	до 5 мин									4,11	4,11	0%
55		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.24 ВВ-10 Новая Идыга	ДУ	до 5 мин									1,02	1,02	0%
56		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.26 ВВ-10 Тугутуй Б	ДУ	до 5 мин									4,73	4,73	0%
57		ПС 110 кВ Усть-Орда		ЗРУ-10 кВ, яч.21 ВВ-10 СХТ	ДУ	до 5 мин									6,56	6,56	0%
58	Тимофеев Андрей Николаевич (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 110 кВ Усть-Орда												0,00	0,00	100%
					Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,62	57,62	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
59	**1.1.1.1. Транзит 110 кВ Баяндай – Оса**																
60	Население, д. Васильевск, д. Половинка, д. Шетхулун	ПС 110 кВ Хогот	В-10 Т-1	В-10 яч.1 Половинка	ДУ	до 5 мин									0,20	0,20	0%
61		ПС 110 кВ Хогот		В-10 яч.2 Поселок	ДУ	до 5 мин									0,40	0,40	0%
62		ПС 110 кВ Хогот		В-10 яч.3 Васильевск	ДУ	до 5 мин									0,60	0,60	0%
63		ПС 110 кВ Хогот		В-10 яч.4 Шетхулун	ДУ	до 5 мин									0,40	0,40	0%
64	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									0,85	0,85	0%
65		ПС 110 кВ Ользоны	В-10 Т-1	В-10 яч. 2 Электрокотельная	ДУ	до 5 мин									1,10	1,10	0%
66		ПС 110 кВ Ользоны	В-10 Т-2	В-10 яч. 8 Поселок	ДУ	до 5 мин									0,50	0,50	0%
67		ПС 110 кВ Ользоны		В-10 яч. 9 Загатуй Б	ДУ	до 5 мин									1,50	1,50	0%
68		ПС 110 кВ Ользоны		В-10 яч. 13 Малой	ДУ	до 5 мин									0,20	0,20	0%
69		ПС 110 кВ Ользоны		В-10 яч. 14 Кокорино	ДУ	до 5 мин									0,26	0,26	0%
70	Деревоперерабатывающий комбинат. Население д. Баяндай	ПС 35 кВ Половинка	В-10 Т-1	В-10 яч. № 1 ДКП	ДУ	до 5 мин								0,03	0,03	0,03	0%
71		ПС 35 кВ Половинка		В-10 яч. № 5 Баяндай	ДУ	до 5 мин								0,63	0,63	0,63	0%
72	Население, д.Харагун, д. Баяндай	ПС 35 кВ Васильевск	В-10 Т-1	В-10 яч. № 3 Баяндай	ДУ	до 5 мин									0,64	0,64	0%
73		ПС 35 кВ Васильевск		В-10 яч. № 12 Харагун	ДУ	до 5 мин									0,24	0,24	0%
74	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	0,37	0%
75		ПС 110 кВ Косая Степь	В-10 Т-2	В-10 яч. 8 Еланцы	ДУ	до 5 мин									1,10	1,10	0%
76	Население д.Сарма, МРС	ПС 110 кВ Черноруд	В-10 Т-1	В-10 яч 5 Сарма А	ДУ	до 5 мин									0,90	0,90	0%
77		ПС 110 кВ Черноруд		В-10 яч 6 Бурлог	ДУ	до 5 мин									1,90	1,90	0%
78		ПС 110 кВ Черноруд		В-10 яч 10 Сарма Б	ДУ	до 5 мин									1,80	1,80	0%
79	Население МРС, Сахюрта, Бурлог, Куркут, Тутай	ПС 35 кВ МРС	В-10 яч 13 Сахюрта		ДУ	до 5 мин									0,50	0,50	0%
80		ПС 35 кВ МРС	В-10 яч 10 Бурлог		ДУ	до 5 мин									0,30	0,30	0%
81		ПС 35 кВ МРС	В-10 яч 7 Куркут		ДУ	до 5 мин									0,40	0,40	0%
82		ПС 35 кВ МРС	В-10 яч 5 Тутай		ДУ	до 5 мин									0,40	0,40	0%
83	Население, д. Парамоновка, д. Дундай	ПС 110 кВ Тихоновка	В-10 Т-2	В-10 яч. 5 Парамоновка	ДУ	до 5 мин									0,64	0,64	0%
84		ПС 110 кВ Тихоновка		В-10 яч. 6 Поселок	ДУ	до 5 мин									1,82	1,82	0%
85		ПС 110 кВ Тихоновка		В-10 яч 7 Дундай	ДУ	до 5 мин									1,14	1,14	0%
86		ПС 110 кВ Тихоновка	В-10 Т-2	В-10 яч 10 Вершина	ДУ	до 5 мин									0,90	0,90	0%
87		ПС 110 кВ Тихоновка		В-10 яч 16 Воскресенка	ДУ	до 5 мин									1,50	1,50	0%
88	Население, д. Онгосор, д. Шатой	ПС 110 кВ Енисей	В-10 Т-1	В-10 яч. 3 Онгосор	ДУ	до 5 мин									0,16	0,16	0%
89		ПС 110 кВ Енисей		В-10 яч. 8 Мех.ток	ДУ	до 5 мин									1,67	1,67	0%
90		ПС 110 кВ Енисей	В-10 Т-2	В-10 яч. 9 Оса	ДУ	до 5 мин									0,40	0,40	0%
91		ПС 110 кВ Енисей		В-10 яч. 10 Шатой	ДУ	до 5 мин									0,17	0,17	0%
92	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									1,36	1,36	0%
93		ПС 110 кВ Еланцы		ЗРУ-10 кВ, яч.1 ВМ-10 МСО	ДУ	до 5 мин									0,66	0,66	0%
94		ПС 110 кВ Еланцы		ЗРУ-10 кВ, яч.5 ВМ-10 Хоз.нужды	ДУ	до 5 мин									0,05	0,05	0%
95		ПС 110 кВ Еланцы	В-10 Т-2	ЗРУ-10 кВ, яч.6 ВМ-10 Маслозавод	ДУ	до 5 мин									2,80	2,80	0%
96		ПС 110 кВ Еланцы		ЗРУ-10 кВ, яч.9 ВМ-10 Черноруд 1	ДУ	до 5 мин									0,90	0,90	0%
97		ПС 110 кВ Еланцы		ЗРУ-10 кВ, яч.10 ВМ-10 К.Степь	ДУ	до 5 мин									0,00	0,00	0%
98		ПС 110 кВ Еланцы		ЗРУ-10 кВ, яч.14 ВМ-10 Школа 2	ДУ	до 5 мин									4,04	4,04	0%
99	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									1,10	1,10	0%
100		ПС 35 кВ Хужир		В-10 яч.5 Харанцы	ДУ	до 5 мин									3,90	3,90	0%
101		ПС 35 кВ Хужир	В-10 Т-2	В-10 яч.6 Поселок	ДУ	до 5 мин									4,60	4,60	0%
102	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									2,16	2,16	0%
103		ПС 110 кВ Оса		В-10 яч. 3 Енисей	ДУ	до 5 мин									1,63	1,63	0%
104		ПС 110 кВ Оса		В-10 яч. 4 Онгой	ДУ	до 5 мин									0,76	0,76	0%
105		ПС 110 кВ Оса		В-10 яч. 6 Каха	ДУ	до 5 мин									0,001	0,001	0%
106		ПС 110 кВ Оса		В-10 яч. 11 Матаган	ДУ	до 5 мин									4,03	4,03	0%
107		ПС 110 кВ Оса	В-10 Т-2	В-10 яч. 19 Поселок	ДУ	до 5 мин									6,16	6,16	0%
108		ПС 110 кВ Оса		В-10 яч. 21 Ирхидей	ДУ	до 5 мин									5,10	5,10	0%
109		ПС 110 кВ Оса		В-10 яч. 23 Усть-Алтан	ДУ	до 5 мин									6,11	6,11	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
110	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									1,21	1,21	0%
111		ПС 110 кВ Баяндай		В-10 яч. 8 Бадагуй	ДУ	до 5 мин									0,77	0,77	0%
112		ПС 110 кВ Баяндай		В-10 яч. 10 Наумовка	ДУ	до 5 мин									1,35	1,35	0%
113		ПС 110 кВ Баяндай	В-10 Т-2	В-10 яч. Васильевск	ДУ	до 5 мин								1.54	1,54	1,54	0%
114		ПС 110 кВ Баяндай		В-10 яч. Покровка	ДУ	до 5 мин									0,19	0,19	0%
115		ПС 110 кВ Баяндай		В-10 яч. Половинка	ДУ	до 5 мин									1,73	1,73	0%
116		ПС 110 кВ Баяндай		В-10 яч. 24 Поселок Б	ДУ	до 5 мин									2,55	2,55	0%
117		ПС 110 кВ Баяндай		В-10 яч. 27 Поселок С	ДУ	до 5 мин									2,63	2,63	0%
118	д. Жданово, с. Бильчир, п. Приморский	ПС 110 кВ Бильчир	В-10 яч. 4 Ново-Ленино		ДУ	до 5 мин									0,60	0,60	0%
119		ПС 110 кВ Бильчир	В-10 яч. 5 ЛПХ		ДУ	до 5 мин									2,34	2,34	0%
120		ПС 110 кВ Бильчир	В-10 яч. 6 Поселок		ДУ	до 5 мин									1,80	1,80	0%
121		ПС 110 кВ Бильчир	В-10 яч. 10 Комбикормовый завод		ДУ	до 5 мин									0,61	0,61	0%
122	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									1,20	1,20	0%
123		ПС 110 кВ Ново-Ленино	В-10 яч. 5 Бараново		ДУ	до 5 мин									1,30	1,30	0%
124		ПС 110 кВ Ново-Ленино	В-10 яч. 7 Удоктай		ДУ	до 5 мин									0,03	0,03	0%
125		ПС 110 кВ Ново-Ленино	В-10 яч. 11 Поселок		ДУ	до 5 мин									1,30	1,30	0%
126	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	0,70	0%
127		ПС 35 кВ Каменка	В-10 яч. 2 Тыргур		ДУ	до 5 мин									0,20	0,20	0%
128		ПС 35 кВ Каменка	В-10 яч. 5 Макаровская		ДУ	до 5 мин									0,80	0,80	0%
129		ПС 35 кВ Каменка	В-10 яч. 7 Никитинская		ДУ	до 5 мин									1,30	1,30	0%
130		ПС 35 кВ Каменка	В-10 яч. 12 Поселок		ДУ	до 5 мин									0,50	0,50	0%
131	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									0,50	0,50	0%
132		ПС 110 кВ Бохан	В-10 яч. 5 Воскресенка		ДУ	до 5 мин									2,50	2,50	0%
133		ПС 110 кВ Бохан	В-10 яч. 6 Поселок 1		ДУ	до 5 мин									7,80	7,80	0%
134		ПС 110 кВ Бохан	В-10 яч. 9 Поселок 2		ДУ	до 5 мин									3,40	3,40	0%
135		ПС 110 кВ Бохан	В-10 яч. 10 Заглик		ДУ	до 5 мин									2,40	2,40	0%
136		ПС 110 кВ Бохан	В-10 яч. 13 Макаровская		ДУ	до 5 мин									1,20	1,20	0%
137	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									0,21	0,21	0%
138		ПС 35 кВ Казачье	В-10 яч. 7 ХПП		ДУ	до 5 мин									1,30	1,30	0%
139		ПС 35 кВ Казачье	В-10 яч. 3 Комплекс		ДУ	до 5 мин									0,50	0,50	0%
140		ПС 35 кВ Казачье	В-10 яч. 15 Хинь		ДУ	до 5 мин									0,10	0,10	0%
141		ПС 35 кВ Казачье	В-10 яч. 16 Середкино		ДУ	до 5 мин									0,16	0,16	0%
142	с. Тараса, д. Шунта, с. Буреть, д. Грязная, д. Алендарь, КР. Буреть, д. Шарагун, д. Быргазово, п. Южный Бохан	ПС 35 кВ Тараса	В-10 яч. 1 Поселок		ДУ	до 5 мин									2,10	2,10	0%
143		ПС 35 кВ Тараса	В-10 яч. 7 Воскресенка		ДУ	до 5 мин									0,50	0,50	0%
144		ПС 35 кВ Тараса	В-10 яч. 2 ЦРБ		ДУ	до 5 мин									0,40	0,40	0%
145		ПС 35 кВ Тараса	В-10 яч. 10 Бохан		ДУ	до 5 мин									1,50	1,50	0%
146		ПС 35 кВ Тараса	В-10 яч. 14 Заглик		ДУ	до 5 мин									2,20	2,20	0%
147		ПС 35 кВ Тараса	В-10 яч. 15 Алендарь		ДУ	до 5 мин									0,90	0,90	0%
148	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									0,80	0,80	0%
149		ПС 35 кВ Середкино	В-10 яч. 1 Залив		ДУ	до 5 мин									0,01	0,01	0%
150		ПС 35 кВ Середкино	В-10 яч. 11 Мутиново		ДУ	до 5 мин									1,10	1,10	0%
151	Население д. Литвиново, Аргун	ПС 110 кВ Манзурка	ЗРУ-10 кВ, яч. №2 Литвиново		ДД	до 60 мин										0,10	0%
152		ПС 110 кВ Манзурка	ЗРУ-10 кВ, яч. № 11 Аргун		ДД	до 60 мин										0,03	0%
153	Население с. Новая Уда, д. Усть-Малой, с. Средняя Муя, с. Чичково, д. Бурундуй, с. Балаганка, д. Кижи	ПС 110 кВ Новая Уда	ЗРУ-10 кВ, яч. № 2 Малой		ОВБ	до 60 мин										0,20	0%
154		ПС 110 кВ Новая Уда	ЗРУ-10 кВ, яч. № 3 Чичково		ОВБ	до 60 мин										0,50	0%
155		ПС 110 кВ Новая Уда	ЗРУ-10 кВ, яч. № 4 ФКРС		ОВБ	до 60 мин										0,32	0%
156		ПС 110 кВ Новая Уда	ЗРУ-10 кВ, яч. № 8 Школа		ОВБ	до 60 мин										0,11	0%
157		ПС 110 кВ Новая Уда	ЗРУ-10 кВ, яч. № 10 Поселок		ОВБ	до 60 мин										1,04	0%
158		ПС 110 кВ Новая Уда	ЗРУ-10 кВ, яч. № 11 Юголок		ОВБ	до 60 мин										0,50	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
159	Население, п. Усть-Уда п.Усть-Уда, АЗС-16, РТРС, МО МВД РОССИИ " БОХАНСКИЙ "	ПС 35 кВ Усть-Уда	ЗРУ-10 кВ яч.№4 Маслозавод	ОВБ	до 60 мин										3,94	0%
160		ПС 35 кВ Усть-Уда	ЗРУ-10 кВ яч.№10 Игжей	ОВБ	до 60 мин										1,09	0%
161	Население, п. Жигалово, с. Рудковка, д. Игжиновка, д. Пономарева, д. Воробьево, с. Петрово, д. Заплескино, д. Тихое Плесо, с. Усть-Илга, д. Грузновка, с. Тутура, д. Головновка, д. Якимова, д. Грехово, с. Чикан	ПС 110 Жигалово	ЗРУ-10 кВ, яч. № 14 Поселок	ДД	до 60 мин										0,82	0%
162		ПС 110 Жигалово	ЗРУ-10 кВ, яч. № 8 Судоверфь	ДД	до 60 мин										3,44	0%
163	Население, п. Качуг,с. Верхоленск, с.Анга, с.Бутаково, с.Бирюлька	ПС 110 кВ Качуг	В-35 Анга А	ОП	до 20 мин										0,50	0%
164		ПС 110 кВ Качуг	В-35 Анга Б	ОП	до 20 мин										4,50	0%
165		ПС 110 кВ Качуг	В-35 Верхоленск	ОП	до 20 мин										1,55	0%
166		ПС 110 кВ Качуг	В-10 В-10 яч. 10 Куржумово	ОП	до 20 мин										0,69	0%
167		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 5 СП-1	ОП	до 20 мин										0,05	0%
168		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 4 КЗП	ОП	до 20 мин										4,29	0%
169		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 1 Кистенево	ОП	до 20 мин										1,06	0%
170		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 3 ЦРМ	ОП	до 20 мин								0,63	0,63	0,63	0%
171		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 13 Поселок	ОП	до 20 мин										6,41	0%
172		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 22 Агрохимия	ОП	до 20 мин										0,01	0%
173		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 21 СП-2	ОП	до 20 мин										0,00	0%
174		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 20 Исеть	ОП	до 20 мин										0,65	0%
175		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 19 Релейный завод	ОП	до 20 мин										2,20	0%
176		ПС 110 кВ Качуг	В-10 яч. 14 Судоверфь	ОП	до 20 мин										0,33	0%
Итого по Транзиту 110 кВ Баяндай - Оса						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,83**	**123,84**	**158,18**	**0,00%**
Итого по Транзиту 110 кВ Усть-Орда - Баяндай - Качуг - Оса						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,83**	**181,45**	**215,80**	**0,00%**
Итого по Энергорайону Восточные электрические сети						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,83**	**270,72**	**305,06**	**0,00%**
в.т.ч.																
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**	**2,20**	**270,09**	**270,09**	**0,00%**
				ДУ		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,20**	**270,09**	**270,09**	**0,00%**
				ОП		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00%**
				до 20 мин., в том числе:		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,83**	**270,72**	**292,97**	**0,00%**
				ДУ		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,20**	**270,09**	**270,09**	**0,00%**
				ОП		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,63**	**0,63**	**22,88**	**0,00%**
				Всего, в том числе:		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,83**	**270,72**	**305,06**	**0,00%**
				ДУ		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,20**	**270,09**	**270,09**	**0,00%**
				ОП		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,63**	**0,63**	**22,88**	**0,00%**
				ДД		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4,39**	**0,00%**
				ОВБ		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7,70**	**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**	**2,20**	**180,83**	**180,83**	**0,00%**
				ДУ		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,20**	**180,83**	**180,83**	**0,00%**
				ОП		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00%**
				до 20 мин., в том числе:		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,83**	**181,45**	**203,71**	**0,00%**
				ДУ		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,20**	**180,83**	**180,83**	**0,00%**
				ОП		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,63**	**0,63**	**22,88**	**0,00%**
				Всего, в том числе:		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,83**	**181,45**	**215,80**	**0,00%**
				ДУ		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,20**	**180,83**	**180,83**	**0,00%**
				ОП		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,63**	**0,63**	**22,88**	**0,00%**
				ДД		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4,39**	**0,00%**
				ОВБ		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7,70**	**0,00%**

№ 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
1.1.1.1. Транзит 110 кВ Баяндай – Оса				до 5 мин., в том числе		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	123,21	123,21	0,00%
				ДУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	123,21	123,21	0,00%
				ОП		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
				до 20 мин., в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	123,84	146,09	0,00%
				ДУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	123,21	123,21	0,00%
				ОП		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	22,88	0,00%
				Всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	123,84	158,18	0,00%
				ДУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	123,21	123,21	0,00%
				ОП		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	22,88	0,00%
				ДД		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,39	0,00%
				ОВБ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,70	0,00%
177	1.2. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС-Шелехово-Слюдянка															
178	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										6,88	0,00%
179	ООО "Восход" (майнинг, промышленная нагрузка)		ПС 35 кВ Головная (РЖД), ЦРП-10 кВ, яч. № 14 Кольцо (потребитель ОГУЭП "ОКЭ")	ОП	до 20 мин										0,000	100%
180	Население, Филиал ЮЭС ОАО "ИЭСК",Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-35 кВ ф-2	ОП	до 20 мин										15,21	3%
181	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", население п. Култук	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ОП	до 20 мин										4,41	0%
182	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", население п. Култук	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2	ОП	до 20 мин										3,65	0%
183	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%
184	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%
185	АО "РЖД" (КБЖД)	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.5	ОП	до 20 мин						0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0%
186	ООО ГК СТАРАТЕЛЬ (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 110 кВ Лутовая	яч. 10 кВ № 20 ТП-5953п Б	ОВБ	до 60 мин			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	100%
187		ПС 110 кВ Лутовая	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	100%
188		ПС 110 кВ Лутовая	яч. 10 кВ № 35 ТП-5953п А	ОВБ	до 60 мин			0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	100%
189	ООО ТЦ Байкал, ООО Владимир Град	ПС 110 кВ Лутовая	яч. 10 кВ № 27 ООО Русичи	ОВБ	до 60 мин						0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0%
190	Население Иркутский район	ПС 110 кВ Лутовая	яч. 10 кВ № 11 Швейная фабрика	ОВБ	до 60 мин										1,83	0%
191	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 5	ОП	до 20 мин									16,50	16,50	77,88%
192	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 4	ОП	до 20 мин											
193	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 6	ОП	до 20 мин											
194	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 8	ОП	до 20 мин											
195	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 2	ОП	до 20 мин											
196	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 1	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
197	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									3,50	3,50	0%
198		ПС 35 кВ Мельничная Падь	РУ-10 кВ яч.10 Н.Грудинино	ДУ	до 20 мин									2,10	2,10	0%
199	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									3,79	3,79	0%
200[1]	Филиал ПАО "РУСАЛ Братск" в г. Шелехов	ПС 220 кВ Шелехово	В-110 Т-1 (В-110 Т-2)	ОП	до 5 мин						140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	0%
201	Население ОГУЭП «Облкоммунэнерго», город Слюдянка, Карьер Перевал, Хлебозавод, Байкалремпультмаш, Спорткомплекс	ПС 35 кВ Перевал (отключается с ПС 220 кВ Слюдянка)	РУ-6 кВ яч. 1 п/ст"Главная 1"	ОВБ	до 60 мин										2,00	0%
202		ПС 35 кВ Перевал (отключается с ПС 220 кВ Слюдянка)	РУ-6 кВ яч. 17 Байкалремпультмаш	ОВБ	до 60 мин										0,06	0%
203		ПС 35 кВ Перевал (отключается с ПС 220 кВ Слюдянка)	РУ-6 кВ яч. 16 СтатусСиб	ОВБ	до 60 мин										0,19	92%
204		ПС 35 кВ Перевал (отключается с ПС 220 кВ Слюдянка)	РУ-6 кВ яч. 14 АПК Байкал	ОВБ	до 60 мин										0,011	100%
205		ПС 35 кВ Перевал (отключается с ПС 220 кВ Слюдянка)	РУ-6 кВ яч. 10 п/ст "Главная 2"	ОВБ	до 60 мин										0,19	0%
					Итого	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	141,57	141,57	141,57	167,46	199,44	6,88%
206	**1.2.1 Транзит 110 кВ Шелехово - Слюдянка**															
207	ОГАУСО РЦ Шелеховский	ПС 110 кВ Б.Луг (РЖД)	РУ-10 кВ ф.6	ДУ	до 5мин									1,68	1,68	0%
208	ООО Сибинстром	ПС 110 кВ Б.Луг (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 13	ДУ	до 5мин									0,14	0,14	0%
209	Население Шелеховский район электрических сетей	ПС 110 кВ Б.Луг (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 4	ДУ	до 5мин									2,32	2,32	0%
210		ПС 110 кВ Б.Луг (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 3	ДУ	до 5мин									3,15	3,15	0%
211	Население, Шелеховский район электрических сетей д. Шаманка, д. Моты	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-35кВ Ф Шаманка	ОП	до 20 мин										6,47	0%
212		ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-10кВ Ф.1	ОП	до 20 мин										1,06	0%
213	Население, Поселок	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ДУ	до 5мин									0.71	0,71	0%
214	Лагерь огоньки	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 2	ДУ	до 5мин									0.25	0,25	0%
215	Население,п. Ангасолка, Первая нерудная компания (Ангасольский щебзавод)	ПС 110 кВ Ангасолка (РЖД)	РУ-10кВ ф.4	ДУ	до 5мин									1,35	1,35	0%
216	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ангасолка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 1	ДУ	до 20 мин							11,00	11,00	11,00	11,00	0%
217	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ангасолка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 2	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
218	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин							29,00	29,00	29,00	29,00	0%
219	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин											
220	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин											
221	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин											
222	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Подкаменная (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин											
223	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин							18,00	18,00	18,00	18,00	0%
224	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин											
225	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин											
226	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин											
227	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Рассоха (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин											
228	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Андриановская (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 5 мин							22,00	22,00	22,00	22,00	0%
229	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Андриановская (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 5 мин											
230	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Андриановская (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 5 мин											
231	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Андриановская (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 5 мин											
232	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**	**80,00**	**80,00**	**89,60**	**97,13**	**0%**
Итогоно Транзиту 110 кВ Иркутская ГЭС-Шелехово-Слюдянка						**0,00**	**0,00**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**141,57**	**221,57**	**221,57**	**257,06**	**296,57**	**4,63%**
в.т.ч.																
1.2. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС-Шелехово-Слюдянка			**до 5 мин., в том числе**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**140,00**	**162,00**	**162,00**	**171,60**	**171,60**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**22,00**	**22,00**	**31,60**	**31,60**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**140,00**	**140,00**	**140,00**	**140,00**	**140,00**	**0%**
			до 20 мин., в том числе:			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**140,84**	**220,84**	**220,84**	**256,33**	**294,01**	**4,51%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**80,00**	**80,00**	**98,99**	**98,99**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**140,84**	**140,84**	**140,84**	**157,34**	**195,02**	**6,80%**
			Всего, в том числе:			**0,00**	**0,00**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**141,57**	**221,57**	**221,57**	**257,06**	**296,57**	**4,63%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**80,00**	**80,00**	**98,99**	**98,99**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**140,84**	**140,84**	**140,84**	**157,34**	**195,02**	**6,80%**
			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**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**0,73**	**0,73**	**0,73**	**0,73**	**2,56**	**18,03%**
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**	**22,00**	**22,00**	**31,60**	**31,60**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**22,00**	**22,00**	**31,60**	**31,60**	**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**	**80,00**	**80,00**	**89,60**	**97,13**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**80,00**	**80,00**	**89,60**	**89,60**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7,53**	**0%**
			Всего, в том числе:			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**80,00**	**80,00**	**89,60**	**97,13**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**80,00**	**80,00**	**89,60**	**89,60**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7,53**	**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
233	**1.3. Энергорайон БЦБК**															
234	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										6,88	0,00%
235	ООО "Восход" (майнинг, промышленная нагрузка)		ПС 35 кВ Головная (РЖД), ЦРП-10 кВ, яч. № 14 Кольцо (потребитель ОГУЭП "ОКЭ")	ОП	до 20 мин										0,000	100%
236	Население, Филиал ЮЭС ОАО "ИЭСК",Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Бурятэнерго	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-35 кВ ф-2	ОП	до 20 мин										15,21	3%
237	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", население п. Култук	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ОП	до 20 мин										4,41	0%
238	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", население п. Култук	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2	ОП	до 20 мин										3,65	0%
239	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%
240	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%
241	АО "РЖД" (КБЖД)	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-10 кВ ф.5	ОП	до 20 мин						0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0%
242	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 5	ОП	до 20 мин									16,50	16,50	77,88%
243	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 4	ОП	до 20 мин											
244	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 6	ОП	до 20 мин											
245	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 8	ОП	до 20 мин											
246	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 2	ОП	до 20 мин											
247	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Слюдянка (РЖД)	РУ-27,5 кВ: ФКС 1	ОП	до 20 мин											
248	Население ОГУЭП «Облкоммунэнерго», город Слюдянка, Карьер Перевал, Хлебозавод, Байкалремпультмаш, Спорткомплекс	ПС 35 кВ Перевал (отключается с ПС 220 кВ Слюдянка)	РУ-6 кВ яч. 1 п/ст"Главная 1"	ОВБ	до 60 мин										2,00	0%
249		ПС 35 кВ Перевал (отключается с ПС 220 кВ Слюдянка)	РУ-6 кВ яч. 17 Байкалремпультмаш	ОВБ	до 60 мин										0,06	0%
250		ПС 35 кВ Перевал (отключается с ПС 220 кВ Слюдянка)	РУ-6 кВ яч. 16 СтатусСиб	ОВБ	до 60 мин										0,19	92%
251		ПС 35 кВ Перевал (отключается с ПС 220 кВ Слюдянка)	РУ-6 кВ яч. 14 АПК Байкал	ОВБ	до 60 мин										0,01	100%
252		ПС 35 кВ Перевал (отключается с ПС 220 кВ Слюдянка)	РУ-6 кВ яч. 10 п/ст "Главная 2"	ОВБ	до 60 мин										0,19	0%
	Итого по Энергорайону БЦБК					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**17,34**	**47,49**	**27,92%**

№ 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
1.3. 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:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,84	0,84	0,84	17,34	47,49	27,92%
			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	0,84	0,84	0,84	17,34	47,49	27,92%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,84	0,84	0,84	17,34	47,49	27,92%
			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	0,84	0,84	0,84	17,34	47,49	27,92%
			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%
253	1.4. Энергорайон ПС 220 кВ Байкальская															
254	Население г. Иркутск мкр.Лисиха, мкр. Нижняя Лисиха, мкр. Байкальский	ПС 220 кВ Байкальская	РУ- 6кВ яч.22 ТП-2973	ДУ	до 5 мин									0,01	0,01	0%
255		ПС 220 кВ Байкальская	РУ- 6кВ яч.17 ТП-2216 А	ДУ	до 5 мин									1,10	1,10	0%
256		ПС 220 кВ Байкальская	РУ- 6кВ яч.18 ТП-2374, ТП-2752 Б	ДУ	до 5 мин									0,01	0,01	0%
257		ПС 220 кВ Байкальская	РУ- 6кВ яч.19 ТП-941	ДУ	до 5 мин									2,50	2,50	0%
258	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									1,10	1,10	0%
259		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.9 РТП-58 А	ДУ	до 5 мин									1,50	1,50	0%
260		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.13 ТП-1275 , ТП-4253 А	ДУ	до 5 мин									0,99	0,99	0%
261		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.15 ТП-5673	ДУ	до 5 мин									0,50	0,50	0%
262		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.21 РТП-58 Б , ПП-7239	ДУ	до 5 мин									0,80	0,80	0%
263		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.23 РТП-57 А	ДУ	до 5 мин									1,10	1,10	0%
264		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.33 ТП-1627 Б	ДУ	до 5 мин									0,60	0,60	0%
265		ПС 110 кВ Релейная	РУ- 6кВ яч.35 ТП-1060, ТП-4253 Б	ДУ	до 5 мин									0,01	0,01	0%
266	Население г. Иркутск мкр. Верхняя Лисиха, фирма "ВИД", ТЦ ДОКА, ТЦ МЕТР	ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.31 РТП-7011 А	ДУ	до 5 мин.									0,001	0,001	0%
267		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.2 ТП-985А	ДУ	до 5 мин.									0,11	0,11	0%
268		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.7 РП-6 А	ДУ	до 5 мин.									0,001	0,001	0%
269		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.8 ТП-1627 А, ТП-2659	ДУ	до 5 мин.									2,50	2,50	0%
270		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.9 ТП-743	ДУ	до 5 мин.									0,11	0,11	0%
271		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.10 РП-20 А	ДУ	до 5 мин.									0,03	0,03	0%
272		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.11 ТП-936, ЦРП-403 А	ДУ	до 5 мин.									2,60	2,60	0%
273		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.15 ТП-1326, ТП-1060	ДУ	до 5 мин.									1,50	1,50	0%
274		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.16 ТП-949	ДУ	до 5 мин.									1,20	1,20	0%
275		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.19 ТП-756, ЦРП-403 Б	ДУ	до 5 мин.								1,50	1,50	1,50	0%
276		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.20 ТП-1627 Б	ДУ	до 5 мин.									0,22	0,22	0%
277		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.21 ТП-1534	ДУ	до 5 мин.									1,50	1,50	0%
278		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.25 ТП-7009п	ДУ	до 5 мин.									0,08	0,08	0%
279		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.27 ТП-673	ДУ	до 5 мин.									1,10	1,10	0%
280		ПС 110 кВ Нагорная	РУ- 6кВ яч.29 ТП-3881	ДУ	до 5 мин.									0,001	0,001	0%
					Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	22,67	22,67	0%
281	1.4.1 Энергорайон ПС 110 кВ Берёзовая, ПС 110 кВ Молодёжная															
282	ООО "В1Т" (майнинг, промышленная нагрузка)	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
283	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									4,10	4,10	0%
284		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.3 ТП-3872п	ДУ	до 5 мин									0,00	0,00	0%
285		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.11 Солнечная поляна	ДУ	до 5 мин									3,20	3,20	0%
286		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.13 Новая дача	ДУ	до 5 мин									1,00	1,00	0%
287		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.2 Родник	ДУ	до 5 мин									1,10	1,10	0%
288		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.8 Лесная	ДУ	до 5 мин									5,71	5,71	0%
289		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.12 ДНТ Мечта	ДУ	до 5 мин									0,00	0,00	0%
290		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.14 Морган Сикс А	ДУ	до 5 мин									0,00	0,00	0%
291		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.21 Колос	ДУ	до 5 мин									3,35	3,35	0%
292		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.23 Дачная	ДУ	до 5 мин									0,57	0,57	0%
293		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.25 Березка-2	ДУ	до 5 мин									0,00	0,00	0%
294		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.33 ЖСТ Б	ДУ	до 5 мин									7,28	7,28	0%
295		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.22 Спецстроевская	ДУ	до 5 мин									1,87	1,87	0%
296		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.28 Н.Лисиха Б	ДУ	до 5 мин									5,43	5,43	0%
297		ПС 110 кВ Березовая	РУ- 10кВ яч.30 Морган Сикс Б	ДУ	до 5 мин								0,73	0,73	0,73	0%
			Итого по Энергорайону ПС 110 кВ Берёзовая, ПС 110 кВ Молодёжная			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,73**	**34,33**	**34,33**	0%
			Итого по ПС 220 кВ Байкальская			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,23**	**57,00**	**57,00**	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**	**2,23**	**57,00**	**57,00**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,23**	**57,00**	**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**	**2,23**	**57,00**	**57,00**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,23**	**57,00**	**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**	**2,23**	**57,00**	**57,00**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,23**	**57,00**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0%**
	1.4.1 Энергорайон ПС 110 кВ Берёзовая, ПС 110 кВ Молодёжная		**до 5 мин., в том числе**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,73**	**34,33**	**34,33**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,73**	**34,33**	**34,33**	**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**	**0,73**	**34,33**	**34,33**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,73**	**34,33**	**34,33**	**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**	**0,73**	**34,33**	**34,33**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,73**	**34,33**	**34,33**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0%**
298	**1.5. Транзит 110 кВ Восточная-Правобережная**															
299	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,ООО "Байкальская Майнинговая Компания" (майнинг, промышленная нагрузка) (яч. 10 кВ 35, 40, 50), ООО «ЭЗОИС-СИБИРЬ» (майнинг, промышленная нагрузка) (яч. 10 кВ 47, 44)	ПС 220 кВ Восточная	В-3-10 АТ-1		ДУ	до 20мин									17,30	17,30	0%
300				3 сш 10 кВ яч. 35 ТП-6493 (Бетта), яч. 47 Арвиста										0,00	0,00	100%
301		ПС 220 кВ Восточная	В-4-10 АТ-2		ДУ	до 20мин								7,70	7,70	0%
302				4 сш 10 кВ яч. 40 ТП-6115 ТП-6837п, яч. 50 ТП-6372 (Альфа), яч. 44 АрвистаГ										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
303	ООО "Байкальская Майнинговая Компания" (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. № 9 ТП-6507 (ИркЛайф)	ОВБ	до 60 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
304		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. № 24 ТП-6502 (Гамма)	ОВБ	до 60 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
305	ООО «ЭЗОИС-СИБИРЬ» (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. № 18 Арвиста Б	ОВБ	до 60 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
306		ПС 220 кВ Восточная	РУ- 10кВ яч. № 23 Арвиста А	ОВБ	до 60 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
307	Население п. Дзержинск	ПС 35 кВ Дзержинск	ЗРУ-10 кВ. яч.5 ВВ-10 Современник А	ДУ	до 5 мин									0,54	0,54	0%
308		ПС 35 кВ Дзержинск	ЗРУ-10 кВ. яч.7 ВВ-10 Коттеджи	ДУ	до 5 мин									6,10	6,10	0%
309		ПС 35 кВ Дзержинск	ЗРУ-10 кВ. яч.10 ВВ-10 УПК	ДУ	до 5 мин									1,83	1,83	0%
310		ПС 35 кВ Дзержинск	ЗРУ-10 кВ. яч.11 ВВ-10 Склады	ДУ	до 5 мин									5,23	5,23	0%
311		ПС 35 кВ Дзержинск	ЗРУ-10 кВ. яч.12 ВВ-10 Современник Б	ДУ	до 5 мин									0,73	0,73	0%
312		ПС 35 кВ Дзержинск	ЗРУ-10 кВ. яч.13 ВВ-10 ШАК	ДУ	до 5 мин									0,68	0,68	0%
313	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									2,66	2,66	0%
314		ПС 35 кВ Светлячки	ЗРУ-10 кВ. яч.7 ВВ-10 Худяково	ДУ	до 5 мин									3,78	3,78	0%
315		ПС 35 кВ Светлячки	ЗРУ-10 кВ. яч.4 ВВ-10 Ясное	ДУ	до 5 мин									2,91	2,91	0%
316		ПС 35 кВ Светлячки	ЗРУ-10 кВ. яч.8 ВВ-10 Ручеек	ДУ	до 5 мин									7,45	7,45	0%
317	д. Худяково	ПС 35 кВ Худяково	В-10 кВ Серебряный ключ	ДУ	до 5 мин									4,00	4,00	0%
318	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 5 мин									3,06	3,06	0%
319		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ. яч.14 ВВ-10 Комплекс А	ДУ	до 5 мин									0,10	0,10	0%
320		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ. яч.16 ВВ-10 Плишкино	ДУ	до 5 мин									3,86	3,86	0%
321		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ. яч.17 ВВ-10 Родник	ДУ	до 5 мин									2,80	2,80	0%
322		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ. яч.19 ВВ-10 Поселок	ДУ	до 5 мин									5,94	5,94	0%
323		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ. яч.4 ВВ-10 Новая Лисиха	ДУ	до 5 мин									0,00	0,00	0%
324		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ. яч.5 ВВ-10 Первомайск Б	ДУ	до 5 мин									4,58	4,58	0%
325		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ. яч.7 ВВ-10 Комплекс Б	ДУ	до 5 мин									0,29	0,29	0%
326		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ. яч.8 ВВ-10 Худяково	ДУ	до 5 мин									0,16	0,16	0%
327		ПС 110 кВ Пивовариха	ЗРУ-10 кВ. яч.10 ВВ-10 Фермер	ДУ	до 5 мин									3,90	3,90	0%
328	ООО "Искусственный интеллект" (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. № 15 ЦОД-5	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%
329		ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. № 19 В-10 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%
330	ООО "Нова" (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. № 17 В-10 ЭВЦ-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%
331		ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. № 26 В-10 ЭВЦ-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%
332	ООО "Паневропейская научная вычислительная компания" (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 110 кВ Покровская	яч. 10 кВ № 22 ЦОД-6	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%
333		ПС 110 кВ Покровская	яч. 10 кВ № 12 В-10 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%
334	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 5 мин									4,30	4,30	0%
335		ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. 7 Первомайск А	ДУ	до 5 мин									4,10	4,10	0%
336		ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. 9 Еловый А	ДУ	до 5 мин									4,90	4,90	0%
337		ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. 8 Новая Лисиха	ДУ	до 5 мин									7,10	7,10	0%
338		ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. 10 Плишкино Б	ДУ	до 5 мин									6,90	6,90	0%
339		ПС 110 кВ Покровская	РУ-10 кВ яч. 14 Еловый Б	ДУ	до 5 мин									0,00	0,00	0%
340	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									2,20	2,20	0%
341		ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 202 Пивовариха	ДУ	до 20 мин									5,50	5,50	0%
342		ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 203 Парковый А	ДУ	до 20 мин									0,90	0,90	0%
343		ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 303 Хрустальный парк Б	ДУ	до 20 мин									6,50	6,50	0%
344		ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 308 Авиатор	ДУ	до 20 мин									4,80	4,80	0%
345		ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 402 Авиатор	ДУ	до 20 мин									2,90	2,90	0%
346		ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 305 Садоводства А	ДУ	до 20 мин									5,50	5,50	0%
347		ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 403 Хрустальный парк А	ДУ	до 20 мин									0,02	0,02	0%
348		ПС 110 кВ Новая Лисиха	РУ-10 кВ яч. 406 Садоводства Б	ДУ	до 20 мин									6,50	6,50	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
349	Население ДНТ Жемчужина, ДНТ Лесное; ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Бурдаковка.	ПС 35 кВ Жемчужная	РУ-10 кВ яч.11 ДНТ Жемчужная	ДУ	до 20 мин									4,80	4,80	0%
350		ПС 35 кВ Жемчужная	РУ-10 кВ яч. 4 ДНТ Жемчужная-2	ДУ	до 20 мин									0,01	0,01	0%
351		ПС 35 кВ Жемчужная	РУ-10 кВ яч. 12 Лесная симфония	ДУ	до 20 мин									2,90	2,90	0%
352		ПС 35 кВ Жемчужная	РУ-10 кВ яч. 14 ДНТ Лесное	ДУ	до 20 мин									1,10	1,10	0%
353	СНТ Заозерное, СНТ Лайнер, СНТ Мастерок, СНТ Октябрьское, СНТ Лебединка, СНТ Городское, СНТ Петровская Слобода, ТСЖ Красная поляна, СНТ Королок, СНТ Южное	ПС 110 кВ Дачная	РУ-10 кВ яч.9 Королок	ДУ	до 20 мин									1,50	1,50	0%
354		ПС 110 кВ Дачная	РУ-10 кВ яч.11 СНТ Городское	ДУ	до 20 мин									1,40	1,40	0%
355		ПС 110 кВ Дачная	РУ-10 кВ яч.17 Лебединка	ДУ	до 20 мин									2,50	2,50	0%
356		ПС 110 кВ Дачная	РУ-10 кВ яч.12 Шинный мост	ДУ	до 20 мин									4,80	4,80	0%
357		ПС 110 кВ Дачная	РУ-10 кВ яч.14 Голубой залив	ДУ	до 20 мин									2,04	2,04	0%
358		ПС 110 кВ Дачная	ВЛ-35 кВ Дачная-ПС 28 км	ДУ	до 20 мин									3,00	3,00	0%
359	ЗАО МОНОЛИТ (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 110 кВ Дачная	в пролете опор № 27 и № 28	ДУ	до 20 мин									0,004	0,004	100%
360	Население, п. Патроны, СК Идилия Эстейт, СНТ Жаворонки, СНТ Сигнал, СНТ Центурий, СНТ Континент, СНТ Молодость, База Ермак, СНТ Прибой, СНТ Багульник, СНТ Ангарский Берег, СНТ Острог, ДНТ Байкальск, ДПК Железнодорожник, СНТ Изумруд	ПС 110 кВ Летняя	РУ-10 кВ яч.12 Бурдаковка	ОВБ	до 60 мин										2,40	0%
361		ПС 110 кВ Летняя	РУ-10 кВ яч.14 Патроны Б	ОВБ	до 60 мин										4,95	0%
362		ПС 110 кВ Летняя	РУ-10 кВ яч.19 С-во Жаворонок, с-во Сигнал	ОВБ	до 60 мин										3,30	0%
363		ПС 110 кВ Летняя	РУ-10 кВ яч.20 ТП-1, Елочка-1	ОВБ	до 60 мин										1,30	0%
364		ПС 110 кВ Летняя	РУ-10 кВ яч.24 ТП-4574п, ТП-4127п	ОВБ	до 60 мин										0,72	0%
365		ПС 110 кВ Летняя	РУ-10 кВ яч.1 Маяк	ОВБ	до 60 мин										0,60	0%
366		ПС 110 кВ Летняя	РУ-10 кВ яч.3 Орбита Б, ТП-4243, с-во Молодость	ОВБ	до 60 мин										1,20	0%
367		ПС 110 кВ Летняя	РУ-10 кВ яч.21 ТП-2362 А	ОВБ	до 60 мин										0,80	0%
368		ПС 110 кВ Летняя	РУ-10 кВ яч.302 Патроны А	ОВБ	до 60 мин										5,95	0%
369	Население, п. Бурдугуз	ПС 110 кВ Сосновая	РУ-10 кВ яч.4 Бурдугуз А	ОВБ	до 60 мин										2,58	0%
370		ПС 110 кВ Сосновая	РУ-10 кВ яч.8 Бурдугуз"Б"	ОВБ	до 60 мин										0,80	0%
371	Население, СНТ Никулиха-1, СНТ Никулиха-2, СНТ Ангарские Хутора, СНТ Труженик, СНТ Байкал: ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Ангарские Хутора, горнолыжная база "Прибайкальская", Большие Коты, МЧС.	ПС 110 кВ Туристская	РУ-10 кВ яч.3 Ангар. Хутор А	ДД	до 60 мин										0,07	0%
372		ПС 110 кВ Туристская	РУ-10 кВ яч.8 Г/б Прибайкал. А	ДД	до 60 мин										0,04	0%
373		ПС 110 кВ Туристская	РУ-10 кВ яч.9 Б.Коты Б, с-во Никулиха	ДД	до 60 мин										1,81	0%
374		ПС 110 кВ Туристская	РУ-10 кВ яч.13 Г/б Прибайкал.Б	ДД	до 60 мин										0,05	0%
375		ПС 110 кВ Туристская	РУ-10 кВ яч.15 Б.Коты А	ДД	до 60 мин										0,29	0%
376		ПС 110 кВ Туристская	РУ-10 кВ яч.16 т/б Прибайкал.	ДД	до 60 мин										0,00	0%
377		ПС 110 кВ Туристская	РУ-10 кВ яч.17 Ангар. Хутор Б	ДД	до 60 мин										0,09	0%
378		ПС 110 кВ Туристская	РУ-10 кВ яч.18 КОС"Б"	ДД	до 60 мин										0,04	0%
379	население ОГУЭП ОКЭ пос. Листвянка, Судоверфь	ПС 35 кВ Листвянка	яч.18 Судоверфь А	ДД	до 60 мин										4,15	0%
380		ПС 35 кВ Листвянка	яч.41 Судоверфь Б	ДД	до 60 мин										3,47	0%
Итого по Транзиту 110 кВ Восточная-Правобережная						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**171,78**	**206,38**	**0%**
в.т.ч.																
1.5. Транзит 110 кВ Восточная-Правобережная	**до 5 мин., в том числе**					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**87,91**	**87,91**	**0,00%**
	ДУ					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**87,91**	**87,91**	**0,00%**
	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:					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**171,78**	**171,78**	**0,002%**
	ДУ					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**171,78**	**171,78**	**0,002%**
	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**	**171,78**	**206,38**	**0,00%**
	ДУ					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**171,78**	**171,78**	**0,00%**
	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**	**10,00**	**0%**
	ОВБ					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**24,60**	**0,00%**

№ 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
381	**1.6. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС -Правобережная**															
382	ИП Резникова Юлия Игоревна (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.311 ТП 5706	ДУ	до 20 мин									0,022	0,022	100%
383	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													
384		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.107 Озерное	ДУ	до 20 мин									0,319	0,319	0%
385		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.109 ТП-3802	ДУ	до 20 мин									2,50	2,50	0%
386		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.111 ТП-656	ДУ	до 20 мин									0,81	0,81	0%
387		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.112 ТП-3618 А, ТП-6517 А	ДУ	до 20 мин									2,13	2,13	0%
388		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.202 ТП-3191п	ДУ	до 20 мин									1,15	1,15	0%
389		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.203 ТП-5548 Б	ДУ	до 20 мин									0,23	0,23	0%
390		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.205 ТП-480	ДУ	до 20 мин									0,18	0,18	0%
391		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.210 ТП-352 Б	ДУ	до 20 мин								4,97	4,97	4,97	0%
392		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.212 РП-18/1 Б	ДУ	до 20 мин									0,02	0,02	0%
393		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.302 РП-18/1 А	ДУ	до 20 мин									0,02	0,02	0%
394		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.303 ТП-5548 А	ДУ	до 20 мин									1,00	1,00	0%
395		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.307 ТП-177п	ДУ	до 20 мин									0,43	0,43	0%
396		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.309 ТП-352 А	ДУ	до 20 мин									0,32	0,32	0%
397		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.312 ТП-3196п	ДУ	до 20 мин									0,05	0,05	0%
398		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.402 ТП-6163	ДУ	до 20 мин									0,14	0,14	0%
399		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.403 ТП-3354	ДУ	до 20 мин									0,02	0,02	0%
400		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.410 ТП-3652	ДУ	до 20 мин									0,14	0,14	0%
401		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.412 ТП-3618 Б, ТП-6517 Б	ДУ	до 20 мин									0,22	0,22	0%
402		ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.206 ТП-1218	ДУ	до 20 мин								3,82	3,82	3,82	0%
403		ПС 110 кВ Знаменская-2											2,39	2,39	2,39	0%
404	АО "Сервер" (майнинг, промышленная нагрузка в сети от яч. 206, 406)	ПС 110 кВ Знаменская-2	РУ- 10 кВ яч.406 ТП-824	ДУ	до 20 мин								2,10	2,10	2,10	0%
405	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, ПОЛИКЛИННИКА № 2, СТОМАТОЛОГИЯ, УПРАВЛЕНИЕ АНТИМОНОПОЛЬНОЙ СЛУЖБЫ, СЛЕДСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ	ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 10 кВ яч.102 ТП-7062п А	ДУ	до 20 мин									0,00	0,00	0%
406		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 10 кВ яч.202 ТП-7062п Б	ДУ	до 20 мин									0,19	0,19	0%
407		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.303 ТП-539 А	ДУ	до 20 мин									0,16	0,16	0%
408		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.305 РП-67	ДУ	до 20 мин								1,12	1,12	1,12	0%
409		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.306 РП-3 А	ДУ	до 20 мин									0,32	0,32	0%
410		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.307 РП-16 А	ДУ	до 20 мин									5,41	5,41	0%
411		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.308 РП-2 А	ДУ	до 20 мин									5,68	5,68	0%
412		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.309 РП-10 А	ДУ	до 20 мин									0,51	0,51	0%
413		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.311 РП-66	ДУ	до 20 мин									1,95	1,95	0%
414		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.312 ТП-475	ДУ	до 20 мин									0,52	0,52	0%
415		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.313 ТП-2617	ДУ	до 20 мин									0,00	0,00	0%
416		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.402 РП-3 Б	ДУ	до 20 мин									0,75	0,75	0%
417		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.405 РП-16 Б	ДУ	до 20 мин									5,04	5,04	0%
418		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.406 ТП-288, ТП-539 Б	ДУ	до 20 мин									3,65	3,65	0%
419		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.408 ТП-6820п	ДУ	до 20 мин									0,19	0,19	0%
420		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.409 РП-10 Б	ДУ	до 20 мин									1,51	1,51	0%
421		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.410 РП-4	ДУ	до 20 мин								2,66	2,66	2,66	0%
422		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.411 ТП-910	ДУ	до 20 мин									0,00	0,00	0%
423		ПС 110 кВ Цесовская	РУ- 6 кВ яч.413 ТП-7	ДУ	до 20 мин									1,13	1,13	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
424	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	0,22	0%
425		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.27 РП-2	ДУ	до 20 мин								0,74	0,74	0,74	0%
426		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.28 РП-4	ДУ	до 20 мин									0,00	0,00	0%
427		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.32 ТП-588	ДУ	до 20 мин									0,43	0,43	0%
428		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.33 ТП-2495п	ДУ	до 20 мин									0,00	0,00	0%
429		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.34 ТП-1111	ДУ	до 20 мин								1,87	1,87	1,87	0%
430		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.36 ТП-856	ДУ	до 20 мин									0,73	0,73	0%
431		ПС 110 кВ Октябрьская	РУ- 6 кВ яч.55 ТП-2549п	ДУ	до 20 мин									1,40	1,40	0%
432	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									2,16	2,16	0%
433		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.102 РТП-80 А	ДУ	до 20 мин									3,58	3,58	0%
434		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.106 РП-83 А	ДУ	до 20 мин								4,72	4,72	4,72	0%
435		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.107 РП-53 А, ТП-2943 А	ДУ	до 20 мин									0,59	0,59	0%
436		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.108 РП-35 А, ТП-2912 А	ДУ	до 20 мин								2,76	2,76	2,76	0%
437		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.201 РТП-63, ТП-5783 А	ДУ	до 20 мин									0,00	0,00	0%
438		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.202 ТП-1159 А	ДУ	до 20 мин									0,73	0,73	0%
439		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.203 ТП-549	ДУ	до 20 мин									2,40	2,40	0%
440		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.207 ТП-500, ТП-3329	ДУ	до 20 мин									0,88	0,88	0%
441		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.208 ТП-3819п	ДУ	до 20 мин									0,15	0,15	0%
442		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.302 ТП-332, ТП-2912 Б	ДУ	до 20 мин									1,74	1,74	0%
443		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.303 РП-35 Б	ДУ	до 20 мин									2,71	2,71	0%
444		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.304 РП-53 Б, ТП-2943п Б	ДУ	до 20 мин									0,10	0,10	0%
445		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.305 ТП-909	ДУ	до 20 мин									0,37	0,37	0%
446		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.404 ТП-79, ТП-5783 Б	ДУ	до 20 мин									1,07	1,07	0%
447		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.406 РТП-80 Б	ДУ	до 20 мин								2,63	2,63	2,63	0%
448		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.407 ТП-4608п	ДУ	до 20 мин									0,00	0,00	0%
449		ПС 110 кВ Городская	РУ- 10 кВ яч.408 РП-83 Б	ДУ	до 20 мин									2,27	2,27	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
450	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, 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. 9 РП-19 Б	ДУ	до 20 мин									0,39	0,39	0%
451		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 15 КТП-303 А, ТП-625 А	ДУ	до 20 мин									0,63	0,63	0%
452		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 19 ТЭЦ ЗИК Б	ДУ	до 20 мин								0,52	0,52	0,52	0%
453		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 21 РП-67 А	ДУ	до 20 мин									0,37	0,37	0%
454		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 23 ТП-200	ДУ	до 20 мин									0,41	0,41	0%
455		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 31 ТЭЦ ЗИК Ц	ДУ	до 20 мин									0,90	0,90	0%
456		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 35 РП-19 А	ДУ	до 20 мин									0,19	0,19	0%
457		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 37 ТП-1077	ДУ	до 20 мин									1,46	1,46	0%
458		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 39 РП-66 Б	ДУ	до 20 мин								0,43	0,43	0,43	0%
459		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 41 ТП-396	ДУ	до 20 мин									1,75	1,75	0%
460		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 4 ТП-2042	ДУ	до 20 мин									0,00	0,00	0%
461		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 6 ТП-1429 А, ТП-4108	ДУ	до 20 мин								0,18	0,18	0,18	0%
462		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 10 ТП-1705, ТП-2110	ДУ	до 20 мин								0,43	0,43	0,43	0%
463		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 12 ТП-2976 А, ТП-2375А	ДУ	до 20 мин								0,51	0,51	0,51	0%
464		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 14 ТП-2991, ТП-2967	ДУ	до 20 мин									0,30	0,30	0%
465		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 16 ТП-2535 А, ТП-1447	ДУ	до 20 мин								0,01	0,01	0,01	0%
466		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 26 ТЭЦ ЗИК А	ДУ	до 20 мин									0,94	0,94	0%
467		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 28 КТП-303 Б, ТП-3103	ДУ	до 20 мин								0,91	0,91	0,91	0%
468		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 30 ТП-1429 Б, ТП-2535 Б	ДУ	до 20 мин									1,14	1,14	0%
469		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 32 ТП-79, ТП-3141	ДУ	до 20 мин									0,60	0,60	0%
470		ПС 110 кВ Кировская	РУ- 6 кВ яч. 34 ТП-2976 Б, ТП-2375 Б	ДУ	до 20 мин									0,57	0,57	0%
471	Население г.Иркутск, предместье Рабочее	ПС 110 кВ Рабочая	РУ- 6 кВ яч.11 ТП-2370 А	ОВБ	до 60 мин										0,75	0%
472		ПС 110 кВ Рабочая	РУ- 6 кВ яч.24 ТП-2370 Б	ОВБ	до 60 мин										0,50	0%
473		ПС 110 кВ Рабочая	РУ- 6 кВ яч.27 ТП 1486 ТП-345	ОВБ	до 60 мин										0,20	0%
474		ПС 110 кВ Рабочая	РУ- 6 кВ яч.47 ТП-657	ОВБ	до 60 мин										1,90	0%
Итого по Транзиту 110 кВ Иркутская ГЭС -Правобережная						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**32,78**	**100,66**	**104,01**	**0,03%**
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
	1.6. 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	32,78	100,66	100,66	0,03%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,78	100,66	100,66	0,03%
			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	32,78	100,66	104,01	0,03%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,78	100,66	100,66	0,03%
			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	3,35	0%
475	1.7. Транзит 110 кВ Тайшет – Тулун															
476	Телевышка	ПС 110 кВ Худоеланская (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ДУ	до 5 мин									0,005	0,005	0%
477	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Худоеланская (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2	ДУ	до 5 мин									0,886	0,886	0%
478	с. Худоелань, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК". Быт, Резерв телевышка	ПС 110 кВ Худоеланская (РЖД)	РУ-10 кВ ф.4	ДУ	до 5 мин									1,103	1,103	0%
479	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Быт	ПС 110 кВ Будагово (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ДУ	до 5 мин									1,594	1,594	0%
480	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго". Городские сети	ПС 110 кВ Будагово (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2	ДУ	до 5 мин									0,941	0,941	0%
481	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Быт	ПС 110 кВ Будагово (РЖД)	РУ-10 кВ ф.4	ДУ	до 5 мин									0,951	0,951	0%
482	Оптовик ОГУЭП "Облкоммунэнерго", п. Рубахино	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф Рубахино	ДУ	до 20 мин								2,600	2,600	2,600	0%
483	Оптовик ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Городские сети	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф 4	ДУ	до 20 мин										5,694	0%
484	Сибмикс Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго". Городские сети	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф 7	ДУ	до 20 мин										0,43	0%
485	Сибмикс Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго". Городские сети	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф 8	ДУ	до 20 мин										0,26	0%
486	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго". Городские сети	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф 6	ДУ	до 20 мин										9,421	0%
487	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго". Городские сети	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф 5	ДУ	до 20 мин										4,778	0%
488	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ Ф 18	ДУ	до 20 мин										0,113	0%
489	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ Ф 2	ДУ	до 20 мин						0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0%
490	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ Ф 17	ДУ	до 20 мин										0,330	0%
491	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Городские сети, фабрика	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф. слюденая фабрика А	ДУ	до 20 мин								6,167	6,167	6,167	0%
492	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Городские сети, фабрика	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10 кВ ф. слюденая фабрика Б	ДУ	до 20 мин								2,572	2,572	2,572	0%
493	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго". Городские сети	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-10кВ ф.больничный комплекс Б	ДУ	до 20 мин										7,30	0%
494	ЖЭО	ПС 110 кВ ВРЗ (РЖД)	РУ-10 кВ ф.3	ДУ	до 20 мин					0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0%
495	Население ГУЭП "Облкоммунэнерго", Городские сети, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК". Население	ПС 110 кВ ВРЗ (РЖД)	РУ-10 кВ ф.6	ДУ	до 20 мин									0,218	0,218	0%
496		ПС 110 кВ ВРЗ (РЖД)	РУ-10 кВ ф.12	ДУ	до 20 мин									0,167	0,167	0%
497		ПС 110 кВ ВРЗ (РЖД)	РУ-10 кВ ф.14	ДУ	до 20 мин									6,279	6,279	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
498	Население п. Замзор, Первомайский, Косой брод	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2	ДУ	до 20 мин									0,811	0,811	0%
499	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	1,00	0%
500	Население с. Ишидей, с. Гарбокарай, с. Нижний Бурбук, с. Икей	ПС 35 кВ Икей	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин									0,22	0,22	0%
501	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	0,50	0%
502		ПС 35 кВ Н.Бурбук	ВВ-10 Т-2	ДУ	до 5 мин									0,15	0,15	0%
503	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									0,035	0,035	0%
504		ПС 110 кВ Силикатная	ВЛ-10 кВ яч.39 МВ-10 Горсеть	ДУ	до 20 мин									1,527	1,527	0%
505		ПС 110 кВ Силикатная	ВЛ-10 кВ яч.33 МВ-10 Горсеть	ДУ	до 20 мин									3,198	3,198	0%
506		ПС 110 кВ Силикатная	РУ-10 кВ яч.11 МВ-10 Новокиевск	ДУ	до 20 мин									0,23	0,23	0%
507	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									0,40	0,40	0%
508		ПС 110 кВ Катарбей	ВМ-10 Т-2	ДУ	до 5 мин									0,40	0,40	0%
509	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	1,00	0%
510		ПС 110 кВ Шеберта	МВ-10 Иргей	ДУ	до 5 мин									1,60	1,60	0%
511		ПС 110 кВ Шеберта	МВ-10 Даур	ДУ	до 5 мин									0,31	0,31	0%
512	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", г. Нижнеудинск, с.Атагай, Каксат, Ук-Бадарановка, Шипицино, Укар	ПС 110 кВ Рубахино	ВВ-35 Порог	ДУ	до 5 мин									3,20	3,20	0%
513		ПС 110 кВ Рубахино	ВВ-35 Атагай	ДУ	до 5 мин									1,90	1,90	0%
514		ПС 110 кВ Рубахино	РУ-10 кВ яч.10 ВВ-10 СХТ	ДУ	до 5 мин									1,50	1,50	0%
515		ПС 110 кВ Рубахино	РУ-10 кВ яч.15 ВВ-10 Кушун	ДУ	до 5 мин									0,78	0,78	0%
516		ПС 110 кВ Рубахино	РУ-10 кВ яч.11 ВВ-10 Вознесенск	ДУ	до 5 мин								3,41	3,41	3,41	0%
517	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин											
518	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин											
519	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин							13,00	13,00	13,00	13,00	0%
520	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин											
521	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Замзор (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин											
522	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ук (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин											
523	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ук (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин											
524	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ук (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин							13,50	13,50	13,50	13,50	0%
525	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ук (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин											
526	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ук (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин											
527	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ДУ	до 20 мин											
528	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ДУ	до 20 мин											
529	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ДУ	до 20 мин											
530	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ДУ	до 20 мин							14,87	14,87	14,87	14,87	0%
531	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ДУ	до 20 мин											
532	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 6 ФКС	ДУ	до 20 мин											
533	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Нижнеудинск (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 8 ФКС	ДУ	до 20 мин											
Итого по Транзиту 110 кВ Тайшет – Тулун						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,57**	**0,77**	**42,14**	**56,88**	**87,79**	**116,10**	**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
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	3,41	21,85	21,85	0%
					ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,41	21,85	21,85	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	0,57	0,77	42,14	56,88	87,79	116,10	0%
					ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,77	42,14	56,88	87,79	116,10	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	0,57	0,77	42,14	56,88	87,79	116,10	0%
					ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,77	42,14	56,88	87,79	116,10	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	0,00	0,00	0,00	0%
534	1.8. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская – Головинская															
535	ООО ПК МДФ (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 110 кВ Стройбаза	РУ-10 кВ яч. № 15 МДФ	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%
536		ПС 110 кВ Стройбаза	РУ-10 кВ яч. № 30 МДФ	ДУ	до 20 мин	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	100%
537		ПС 110 кВ Стройбаза	РУ-10 кВ яч. № 8 МДФ	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%
538	САЯНСКХИМПЛАСТ АО, УПП ООО	ПС 110 кВ Стройбаза	РУ-10 кВ яч. № 17 РТП-4 СХП	ДУ	до 20 мин					0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0%
539	САЯНСКХИМПЛАСТ АО	ПС 110 кВ Стройбаза	РУ-10 кВ яч. № 26 РТП-11 СХП	ДУ	до 20 мин					0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0%
540	ФКУ ИК-32 ГУФСИН РОССИИ ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, ДЭП №153 ООО, ОЭСК ООО	ПС 110 кВ Стройбаза	РУ-10 кВ яч. № 36 УК-32 УЭС	ДУ	до 20 мин									1,14	1,14	0%
541	ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 10 В-6 ЛДК-1	ДУ	до 20 мин									0,61	0,61	0%
542		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 5 В-6 Строитель-2	ДУ	до 20 мин									1,40	1,40	0%
543		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 7 В-6 ЛДК-2	ДУ	до 20 мин									0,50	0,50	0%
544		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 9 В-6 Гидролизный	ДУ	до 20 мин									1,80	1,80	0%
545		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 6 В-6 Стекляный	ДУ	до 20 мин									0,20	0,20	0%
546	ВОСТОЧНО-СИБИРСКИЙ ВТОРМЕТ ООО, ТЕПЛОСЕРВИС ООО, ОКИНСКИЙ СПК, ЗИМИНСКАЯ ГОРОДСКАЯ БОЛЬНИЦА ОГБУЗ, ДЕТСКИЙ САД № 10	ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 4 В-6 ТП-№382-А	ДУ	до 20 мин									0,01	0,01	0%
547	МКДОУ, НАЧАЛЬНАЯ ШКОЛА - ДЕТСКИЙ САД № 11 МБОУ, ТЕПЛОСЕРВИС ООО, АТРИУМ ООО, ТД ОКИНСКИЙ	ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 15 В-6 ТП №382-Б	ДУ	до 20 мин									0,30	0,30	0%
548	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									5,50	5,50	0%
549	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 20 мин									1,70	1,70	0%
550	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										8,41	0%
551		ПС 110 кВ Заря	МВ-10 Т-1	ОП	до 20 мин										10,00	0%
552		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
553	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго". Семеновск, г. Зима, Тыреть, Залари, Делюр	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф1	ОП	до 20 мин										2,07	0%
554		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.3	ОП	до 20 мин										1,82	0%
555		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.5	ОП	до 20 мин										4,97	0%
556		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.7	ОП	до 20 мин								0,89	0,89	0,89	0%
557		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.4	ОП	до 20 мин										0,89	0%
558		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.6	ОП	до 20 мин										4,51	0%
559		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.13	ДУ	до 5 мин									0,51	0,51	0%
560		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.14	ДУ	до 5 мин									0,34	0,34	0%
561		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.15	ДУ	до 5 мин									1,35	1,35	0%
562		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.17	ДУ	до 5 мин									1,82	1,82	0%
563		ПС 110 кВ Делюр (РЖД)	РУ-10кВ Ф.13	ОП	до 20 мин										0,09	0%
564		ПС 110 кВ Делюр (РЖД)	РУ-10кВ Ф.12	ОП	до 20 мин										0,00	0%
565		ПС 110 кВ Делюр (РЖД)	РУ-10кВ Ф.17	ОП	до 20 мин										0,01	0%
566		ПС 110 кВ Делюр (РЖД)	РУ-35кВ Ф.веренка	ОП	до 20 мин										8,09	0%
567	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ОП	до 20 мин							18,21	18,21	18,21	18,21	0%
568	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ОП	до 20 мин											
569	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ОП	до 20 мин											
570	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ОП	до 20 мин											
571	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ОП	до 20 мин											
572	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 6 ФКС	ОП	до 20 мин											
573	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ОП	до 20 мин							19,71	19,71	19,71	19,71	0%
574	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ОП	до 20 мин											
575	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ОП	до 20 мин											
576	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ОП	до 20 мин											
577	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ОП	до 20 мин											
578	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Делюр	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ОП	до 20 мин							15,19	15,19	15,19	15,19	0%
579	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Делюр	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ОП	до 20 мин											
580	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Делюр	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ОП	до 20 мин											
581	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Делюр	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ОП	до 20 мин											
582	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Делюр	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ОП	до 20 мин											
583	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								49,26	49,26	49,26	0%
584	ООО Битривер Рус. (ранее ООО "Екатеринодарский торговый дом") (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 500 кВ Ново-Зиминская											0,00	0,00	0,00	100,00%
585	Потребители ОГУЭП "Облкоммунэнерго". Население с. Балаганск	ПС 110 кВ Балаганск (отключается с ПС 500 кВ Ново-Зиминская)	РУ-10 кВ яч. 6 Балаганск	ОВБ	до 60 мин										3,56	0%
586		ПС 110 кВ Балаганск (отключается с ПС 500 кВ Ново-Зиминская)	РУ-10 кВ яч. 10 Балаганск (резерв)	ОВБ	до 60 мин										0,00	0%
					Итого	0,74	0,74	0,74	0,74	1,27	1,27	54,38	104,53	121,71	172,56	0,43%

№ 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
587	**1.8.1. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская**															
588	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									4,00	4,00	0%
589		ПС 110 кВ Куйтун	МВ-35 Кундуй	ДУ	до 5 мин									1,80	1,80	0%
590		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 3 МВ-10 Андрюшино	ДУ	до 5 мин									2,40	2,40	0%
591		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч.4 МВ-10 Кадинский ЛПХ	ДУ	до 5 мин									3,50	3,50	0%
592		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 7 МВ-10 Поликлиника	ДУ	до 5 мин									1,00	1,00	0%
593		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 2 МВ-10 ЛПХ	ДУ	до 5 мин									5,70	5,70	0%
594		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 17 МВ-10 Сулкет	ДУ	до 5 мин									0,34	0,34	0%
595		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 12 МВ-10 Горсети	ДУ	до 5 мин									4,20	4,20	0%
596		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 19 МВ-10 АБЗ	ДУ	до 5 мин									0,05	0,05	0%
597		ПС 110 кВ Куйтун	РУ-10 кВ яч. 14 МВ-10 Заготзерно	ДУ	до 5 мин									4,02	4,02	0%
598	Население с. Брурке, с. Алкин, с. Броды, с. Бузулук, с. Мингатуй, с. Бардук, пос. Уховский, с. Каразей, с. Таган	ПС 110 кВ Майская	МВ-35 Брурк	ДУ	до 5 мин									3,00	3,00	0%
599		ПС 110 кВ Майская	МВ-35 Уховская	ДУ	до 5 мин									5,55	5,55	0%
600		ПС 110 кВ Майская	МВ-35 Шерагул	ДУ	до 5 мин									3,20	3,20	0%
601		ПС 110 кВ Майская	МВ-35 Мингатуй	ДУ	до 5 мин									3,10	3,10	0%
602	Население, МАЙСКОЕ ЗАО, уличное освещение, МКОУ ТУЛИНСКАЯ СОШ (котельная). КУЙТУНСКАЯ РБ ОГБУЗ, МТС ЭНЕРГО ООО	ПС 110 кВ Майская	РУ-10 кВ яч. 2 Широкие Кочки	ДУ	до 5 мин									0,02	0,02	0%
603		ПС 110 кВ Майская	РУ-10 кВ яч. 3 Шерагул	ДУ	до 5 мин									1,00	1,00	0%
604	СИБТРАНСЛЕС ООО, НЛК ООО	ПС 110 кВ Майская	РУ-10 кВ яч. 4 ЛПХ	ДУ	до 5 мин					0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0%
605	Население, РУСЭНЕРГОРЕСУРС ООО, РАДУГА СКЦ МКУК, МКОУ ЦО "АЛЬЯНС" П. ХАРИК, КУЙТУНСКАЯ РБ ОГБУЗ, ПАО СБЕРБАНК, МКОУ ЦО "АЛЬЯНС" П. ХАРИК	ПС 35 кВ Харик	РУ-10 кВ яч. 1 Харик	ДУ	до 20 мин									2,00	2,00	0%
606		ПС 35 кВ Харик	РУ-10 кВ яч. 2 Березовское	ДУ	до 20 мин									0,20	0,20	0%
607	Население, РН-ЭНЕРГО ООО, КУЙТУНСКАЯ РБ ОГБУЗ, ТРАНСНЕФТЬ - ВОСТОК ООО, СПЕЦСТРОЙАВАНГАРД ООО, КУМИГ ПО КУЙТУНСКОМУ РАЙОНУ МКУ, САЯНСКИЙ БРОЙЛЕР ООО, УЙТУНСКАЯ РБ ОГБУЗ	ПС 35 кВ Харик	РУ-10 кВ яч. 3 Уян	ДУ	до 20 мин									0,40	0,40	0%
608		ПС 35 кВ Харик	РУ-10 кВ яч. 6 Телевышка	ДУ	до 20 мин									0,04	0,04	0%
609		ПС 35 кВ Харик	РУ-10 кВ яч. 13 Аршан	ДУ	до 20 мин									1,32	1,32	0%
610		ПС 35 кВ Харик	РУ-10 кВ яч. 14 Садовое	ДУ	до 20 мин									1,20	1,20	0%
611	Население, МКОУ Ленинская СОШ, КУЙТУНСКАЯ РБ ОГБУЗ, АДМИНИСТРАЦИЯ ЛЕНИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ	ПС 35 кВ Игнино	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин									1,50	1,50	0%
612	Население, ЛЕСНАЯ ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ ООО, МКОУ ТЕЛЬБИНСКАЯ ООШ, КУЙТУНСКАЯ РБ ОГБУЗ, КАДИНСКОЕ ДНТ	ПС 35 кВ Усть-Када	ВВ-35 Н.Тельба с отпайкой на ПС 35 кВ Заваль	ДУ	до 5 мин									0,50	0,50	0%
613	Население, ИРКУТСКАЯ БАЗА АВИАЦИОННОЙ И НАЗЕМНОЙ ОХРАНЫ ЛЕСОВ ОГАУ, магазины, МКОУ Усть-Кадинская СОШ с. Усть-Када (котельная), ЛЕСХОЗ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ АУ, КУЙТУНСКАЯ РБ ОГБУЗ, МКОУ УСТЬ-КАДИНСКАЯ СОШ С.УСТЬ-КАДА	ПС 35 кВ Усть-Када	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин									0,43	0,43	0%
614		ПС 35 кВ Усть-Када	ВВ-10 Т-2	ДУ	до 5 мин									0,34	0,34	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
615	Население, КУЙТУНСКАЯ РБ ОГБУЗ, ДЕТСКИЙ САД ОГОНЁК МКДОУ, АДМИНИСТРАЦИЯ УЯНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ, ИРКУТСКОЕ ООО	ПС 35 кВ Уян	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин									1,53	1,53	0%
616	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Харик (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1 ФКС	ДУ	до 20 мин							18,20	18,20	18,20	18,20	0%
617	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Харик (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2 ФКС	ДУ	до 20 мин											
618	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Харик (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3 ФКС	ДУ	до 20 мин											
619	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Харик (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4 ФКС	ДУ	до 20 мин											
620	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Харик (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5 ФКС	ДУ	до 20 мин											
621	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулюшка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1 ФКС	ДУ	до 20 мин							21,20	21,20	21,20	21,20	0%
622	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулюшка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2 ФКС	ДУ	до 20 мин											
623	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулюшка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3 ФКС	ДУ	до 20 мин											
624	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тулюшка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4 ФКС	ДУ	до 20 мин											
625	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	0,04	0,04	39,44	39,44	91,78	91,78	0%
626	**1.8.2. Энергорайон Ново-Зиминская ТЭЦ**															
627	Потребители ОГУЭП "Облкоммунэнерго". Население г.Саянск.	ПС 110 кВ Ока	В-1-10 Т-1, В-2-10 Т-1	ОП	до 20 мин										8,50	0%
628	Потребители ОГУЭП "Облкоммунэнерго". Население г.Саянск.	ПС 110 кВ Ока	В-1-10 Т-2, В-2-10 Т-2	ОП	до 20 мин										11,73	
629	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									6,03	6,03	0%
630	Население ОГУЭП «Облкоммунэнерго» с. Харайгун	ПС 110 кВ ЗСХК	ВЛ 10 кВ ЗСХК - Харайгун (п)	ДУ	до 5 мин									0,40	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**	**6,43**	**26,66**	**0%**
	Итого по Транзиту 110 кВ 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,04**	**0,04**	**39,44**	**39,44**	**98,21**	**118,44**	**0%**
	Итого по Транзиту 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская – Головинская					**0,74**	**0,74**	**0,74**	**0,74**	**1,31**	**1,31**	**93,82**	**143,97**	**219,92**	**291,00**	**0,25%**
	в.т.ч.															
1.8. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская – Головинская	**до 5 мин., в том числе**					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**49,30**	**112,43**	**120,84**	**0,00%**
	ДУ					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**49,30**	**112,43**	**112,43**	**0,00%**
	ОП					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**8,41**	**0%**
	до 20 мин., в том числе:					**0,74**	**0,74**	**0,74**	**0,74**	**1,31**	**1,31**	**93,82**	**143,97**	**219,92**	**291,00**	**0,25%**
	ДУ					**0,74**	**0,74**	**0,74**	**0,74**	**1,31**	**1,31**	**40,71**	**89,97**	**165,92**	**165,92**	**0,45%**
	ОП					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**53,11**	**54,00**	**54,00**	**125,08**	**0%**
	Всего, в том числе:					**0,74**	**0,74**	**0,74**	**0,74**	**1,31**	**1,31**	**93,82**	**143,97**	**219,92**	**291,00**	**0,25%**
	ДУ					**0,74**	**0,74**	**0,74**	**0,74**	**1,31**	**1,31**	**40,71**	**89,97**	**165,92**	**165,92**	**0,45%**
	ОП					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**53,11**	**54,00**	**54,00**	**125,08**	**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
1.8.1. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская			**до 5 мин., в том числе**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**53,65**	**53,65**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**53,65**	**53,65**	**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**	**0,04**	**0,04**	**39,44**	**39,44**	**98,21**	**118,44**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,04**	**0,04**	**39,44**	**39,44**	**98,21**	**98,21**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**20,23**	**0%**
			Всего, в том числе:			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,04**	**0,04**	**39,44**	**39,44**	**98,21**	**118,44**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,04**	**0,04**	**39,44**	**39,44**	**98,21**	**98,21**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**20,23**	**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**	**6,43**	**6,43**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,43**	**6,43**	**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**	**6,43**	**26,66**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,43**	**6,43**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**20,23**	**0%**
			Всего, в том числе:			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,43**	**26,66**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,43**	**6,43**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**20,23**	**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%**
631	**1.9. Транзит 110 кВ Ново-Зиминская - Черемхово**															
632	ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 10 В-6 ЛДК-1	ДУ	до 20 мин									0,61	0,61	0%
633		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 5 В-6 Строитель-2	ДУ	до 20 мин									1,40	1,40	0%
634		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 7 В-6 ЛДК-2	ДУ	до 20 мин									0,50	0,50	0%
635		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 9 В-6 Гидролизный	ДУ	до 20 мин									1,80	1,80	0%
636		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 6 В-6 Гор. Сети	ДУ	до 20 мин									0,20	0,20	0%
637	ВОСТОЧНО-СИБИРСКИЙ ВТОРМЕТ ООО, ТЕПЛОСЕРВИС ООО, ОКИНСКИЙ СПК, ЗИМИНСКАЯ ГОРОДСКАЯ БОЛЬНИЦА ОГБУЗ, ДЕТСКИЙ САД № 10 МКДОУ, НАЧАЛЬНАЯ ШКОЛА - ДЕТСКИЙ САД № 11 МБОУ, ТЕПЛОСЕРВИС ООО, АТРИУМ ООО, ТД ОКИНСКИЙ ООО	ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 4 В-6 ТП-№382-А	ДУ	до 20 мин									0,01	0,01	0%
638		ПС 35 кВ ТЭЦ-3	РУ-6 кВ яч. 15 В-6 ТП №382-Б	ДУ	до 20 мин									0,30	0,30	0%
639	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									5,50	5,50	0%
640	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 20 мин									1,70	1,70	0%
641	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										8,41	0%
642		ПС 110 кВ Заря	МВ-10 Т-1	ОП	до 20 мин										10,00	0%
643		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
644	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", Семеновск, г. Зима, Тыреть, Залари, Делюр	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф1	ОП	до 20 мин										2,07	0%
645		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.3	ОП	до 20 мин										1,82	0%
646		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.5	ОП	до 20 мин										4,97	0%
647		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.7	ОП	до 20 мин								0,89	0,89	0,89	0%
648		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.4	ОП	до 20 мин										0,89	0%
649		ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-10кВ Ф.6	ОП	до 20 мин										4,51	0%
650		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.13	ДУ	до 5 мин									0,51	0,51	0%
651		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.14	ДУ	до 5 мин									0,34	0,34	0%
652		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.15	ДУ	до 5 мин									1,35	1,35	0%
653		ПС 110 кВ Тыреть (РЖД)	РУ-10кВ Ф.17	ДУ	до 5 мин									1,82	1,82	0%
654		ПС 110 кВ Делюр (РЖД)	РУ-10кВ Ф.13	ОП	до 20 мин										0,09	0%
655		ПС 110 кВ Делюр (РЖД)	РУ-10кВ Ф.12	ОП	до 20 мин										0,00	0%
656		ПС 110 кВ Делюр (РЖД)	РУ-10кВ Ф.17	ОП	до 20 мин										0,01	0%
657		ПС 110 кВ Делюр (РЖД)	РУ-35кВ Ф.веренка	ОП	до 20 мин										8,09	0%
658	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ОП	до 20 мин							18,21	18,21	18,21	18,21	0%
659	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ОП	до 20 мин											
660	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ОП	до 20 мин											
661	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ОП	до 20 мин											
662	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ОП	до 20 мин											
663	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зима (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 6 ФКС	ОП	до 20 мин											
664	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ОП	до 20 мин							19,71	19,71	19,71	19,71	0%
665	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ОП	до 20 мин											
666	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ОП	до 20 мин											
667	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Залари (РЖД)	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ОП	до 20 мин											
668	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
669	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Делюр	РУ-27,5 кВ: 1 ФКС	ОП	до 20 мин							15,19	15,19	15,19	15,19	0%
670	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Делюр	РУ-27,5 кВ: 2 ФКС	ОП	до 20 мин											
671	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Делюр	РУ-27,5 кВ: 3 ФКС	ОП	до 20 мин											
672	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Делюр	РУ-27,5 кВ: 4 ФКС	ОП	до 20 мин											
673	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Делюр	РУ-27,5 кВ: 5 ФКС	ОП	до 20 мин											
674	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								49,26	49,26	49,26	0%
675	ООО Битривер Рус. (ранее ООО "Екатеринодарский торговый дом") (майнинг)	ПС 500 кВ Ново-Зиминская											0,00	0,00	0,00	100%
676	Потребители ОГУЭП "Облкоммунэнерго". Население с. Балаганск	ПС 110 кВ Балаганск (отключается с ПС 500 кВ Ново-Зиминская)	РУ-10 кВ яч. 6 Балаганск	ОВБ	до 60 мин										3,56	0%
677		ПС 110 кВ Балаганск (отключается с ПС 500 кВ Ново-Зиминская)	РУ-10 кВ яч. 10 Балаганск (резерв)	ОВБ	до 60 мин										0,00	0%
					Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,11	103,26	119,30	170,15	0%
678	**1.9.1 Транзит 110 кВ Черемхово – Головинская**															
679	Филиал ЦЭС АО "ИЭСК". Население	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-35 кВ 3Ф	ДУ	до 20 мин									4,78	4,78	0%
680	Филиал ЦЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Забитуй (РЖД)	РУ-35 кВ 1Ф	ДУ	до 20 мин									2,70	2,70	0%
681	Филиал ЦЭС АО "ИЭСК". Население	ПС 110 кВ Забитуй (РЖД)	РУ-35 кВ 2Ф	ДУ	до 20 мин									2,87	2,87	0%
682	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 10	ОП	до 20 мин										0,19	0%
683	ООО "ЭНКТП"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 12	ОП	до 20 мин										0,06	0%
684	Население Саянские электрические сети ОГКЭП "ОКЭ"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 15	ОП	до 20 мин										1,00	0%
685	Население ОГКЭП "ОКЭ"	ПС 35 кВ Первомайская	РУ-6 кВ яч.2 Гор.сеть	ОВБ	до 60 мин										0,71	0%
686		ПС 35 кВ Первомайская	РУ-6 кВ яч.18 Гор.сеть	ОВБ	до 60 мин										1,27	0%
687	ОГБУЗ ЧЕРЕМХОВСКАЯ ГОРОДСКАЯ БОЛЬНИЦА № 1, ООО УСОЛЬЕ СОЛЬ ТРЕЙД, СХАО БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ, МКОУ СОШ С. НОВОГРОМОВО, , ИРТЭК ООО, население.ООО НОВОГРОМОВСКОЕ	ПС 35 кВ Новогромово (отключается с ПС 110 Жаргон)	РУ-10 кВ яч.1 СТФ	ОВБ	до 60 мин										0,06	0%
688		ПС 35 кВ Новогромово (отключается с ПС 110 Жаргон)	РУ-10 кВ яч.14 Жмурово	ОВБ	до 60 мин										0,50	0%
689	Население ОГКЭП "ОКЭ"	ПС 35 кВ Ш. Забитуй (отключается с ПС 110 кВ Забитуй	В-6 кВ Т-1	ОВБ	до 60 мин										0,52	0%
690		ПС 35 кВ Ш. Забитуй (отключается с ПС 110 кВ Забитуй	В-6 кВ Т-2	ОВБ	до 60 мин										1,43	0%
691	НИВА ООО, МБДОУ МАЛОМОЛЕВСКИЙ ДЕТСКИЙ САД, МОГОЕНОК АДМИНИСТРАЦИЯ МО, РЕМОНТНЫЙ ЗАВОД ООО, население. ООО Радиан	ПС 35 кВ Кутулик-35 (отключается с ПС 110 кВ Кутулик)	РУ-10 кВ Яч.4 Могоенок-1	ОВБ	до 60 мин										1,32	0%
692		ПС 35 кВ Кутулик-35 (отключается с ПС 110 кВ Кутулик)	РУ-10 кВ Яч.8 СХТ	ОВБ	до 60 мин										0,47	0%
693		ПС 35 кВ Кутулик-35 (отключается с ПС 110 кВ Кутулик)	РУ-10 кВ Яч.13 Занино	ОВБ	до 60 мин										1,06	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
694	СХ НАСЛЕДИЕ ООО, АЛАРСКАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА ОГБУЗ, МБОУ ТЫРГЕТУЙСКАЯ СОШ, МКДОУ ТЫРГЕТУЙСКИЙ Д/С, АЛАРСКАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА ОГБУЗ, АЛАРСКАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА ОГБУЗ, население	ПС 35 кВ Апхульта (отключается с ПС 110 кВ Бахтай)	РУ-10 кВ Яч.2 Хуруй	ОВБ	до 60 мин										0,25	0%
695		ПС 35 кВ Апхульта (отключается с ПС 110 кВ Бахтай)	РУ-10 кВ Яч.7 Тыргетуй ц А	ОВБ	до 60 мин										0,15	0%
696	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									6,00	6,00	0%
697	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"	ПС 110 кВ Кутулик	ВЛ-35 кВ Кутулик-35	ОП	до 20 мин										13,00	0%
698	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин							20,50	20,50	20,50	20,50	0%
699	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
700	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин											
701	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
702	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
703	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин							13,50	13,50	13,50	13,50	0%
704	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
705	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
706	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**	**34,00**	**34,00**	**50,35**	**66,57**	**0%**
Итого по Транзиту 110 кВ Ново-Зиминская - Черемхово						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**87,11**	**137,26**	**169,64**	**236,72**	**0%**
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**	**49,26**	**58,78**	**67,19**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**49,26**	**58,78**	**58,78**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**8,41**	**0%**
			до 20 мин., в том числе:			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**87,11**	**137,26**	**169,64**	**234,74**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**34,00**	**83,26**	**115,65**	**115,65**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**53,11**	**54,00**	**54,00**	**119,09**	**0%**
			Всего, в том числе:			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**87,11**	**137,26**	**169,64**	**236,72**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**34,00**	**83,26**	**115,65**	**115,65**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**53,11**	**54,00**	**54,00**	**119,09**	**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**	**1,98**	**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
1.9.1 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	34,00	34,00	50,35	64,59	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00	34,00	50,35	50,35	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,24	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00	34,00	50,35	66,57	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00	34,00	50,35	50,35	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,24	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	1,98	0%
707	1.10. Транзит 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11-Черемхово															
708	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Белореченская	ВЛ-35 кВ Мальта Б	ОП	до 20 мин										0,80	0%
709	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Белореченская	ВЛ-35 кВ Мальта А	ОП	до 20 мин										4,55	0%
710	СХОАО "Белореченское", п. Сосновка, Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", с. Хайта, с. Аранцехой	ПС 35 кВ Сосновка	ВВ-10 Т-1	ДУ	до 20 мин									3,50	3,50	0%
711		ПС 35 кВ Сосновка	ВВ-10 Т-2	ДУ	до 20 мин									8,50	8,50	0%
712	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", население п. Белореченск	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 3 Белореченск	ОП	до 20 мин										1,20	0%
713	СХАО Белореченское	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 4 УСПФ	ОП	до 20 мин						1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	0%
714	СХАО Белореченское	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 10 Сиб.БИО	ОП	до 20 мин						0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0%
715	ОГУЭП "Облкоммунэнерго", население п. Белореченск	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 13 Белореченск	ОП	до 20 мин										2,23	0%
716	Население с. Мальта, р.п. Тайтурка, СНТ	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 14 Бадай	ОП	до 20 мин										4,65	0%
717	п. Белореченский ГСК Старт	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 19 Гаражный кооператив	ОП	до 20 мин										0,02	0%
718	СХАО Белореченское	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 20 Сиб.БИО	ОП	до 20 мин						0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0%
719	СХАО Белореченское	ПС 110 кВ Белореченская	яч. 21 УСПФ	ОП	до 20 мин						1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0%
720	Население п. Мишелевка	ПС 110 кВ Лесозавод	яч. 4 ОКЭ	ОП	до 20 мин										2,05	0%
721	Население п. Мишелевка	ПС 110 кВ Лесозавод	яч. 28 ОКЭ	ОП	до 20 мин										2,86	0%
722	ООО «Восток инфо» (майнинг, промышленная нагрузка)	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	100%
723		ПС 110 кВ Лесозавод	яч.10 кВ № 40 ВВ-10 ООО «Восток инфо»	ОП	до 20 мин			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100%
724	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 5 мин										7,16	0%
725		ПС 220 кВ Черемхово	ВЛ-35 кВ Булай Б	ОП	до 5 мин										12,80	0%
726		ПС 220 кВ Черемхово	ВЛ-35 кВ Зерновое	ОП	до 5 мин										4,98	0%
727		ПС 220 кВ Черемхово	ВЛ-35 кВ Гришево А	ОП	до 5 мин										5,00	0%
728		ПС 220 кВ Черемхово	ВЛ-35 кВ Гришево Б	ОП	до 5 мин										4,73	0%
729	ООО Черемховуголь	ПС 220 кВ Черемхово	яч. 7 Артем 4А	ОП	до 20 мин						0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0%
730	Население г. Черемхово	ПС 220 кВ Черемхово	яч. 9 Коттеджи	ОП	до 20 мин										0,04	0%
731	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", п. Ершовка	ПС 220 кВ Черемхово	яч. 14 Поселок	ОП	до 20 мин										0,19	0%
732	КОМИТЕТ ПО ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЮ Г. СВИРСКА, ЧЕРЕМХОВСКАЯ ГОРОДСКАЯ БОЛЬНИЦА № 1 ОГБУЗ, БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО, население	ПС 35 кВ Зерновое (отключается с ПС 220 Черемхово)	РУ-10 яч.3 Бархатово	ОВБ	до 60 мин										0,64	0%
733		ПС 35 кВ Зерновое (отключается с ПС 220 Черемхово)	РУ-10 яч.8 Зерновое-2	ОВБ	до 60 мин										0,17	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	ЧЕРЕМХОВСКАЯ ГОРОДСКАЯ БОЛЬНИЦА № 1 ОГБУЗ, МКДОУ Д/САД С.ВЕРХНИЙ БУЛАЙ, БУЛАЙСКАЯ АДМИНИСТРАЦИЯ, ВИКТОРИЯ ООО, МКОУ СОШ С. БЕЛЬСК,	ПС 35 кВ Верхний Булай (отключается с ПС 220 Черемхово)	РУ-10 яч.6 Мотово	ОВБ	до 60 мин										0,63	0%
735	ЧЕРЕМХОВСКАЯ ГОРОДСКАЯ БОЛЬНИЦА № 1 ОГБУЗ, МКОУ СОШ С. АЛЕХИНО БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО, население	ПС 35 кВ Верхний Булай (отключается с ПС 220 Черемхово)	РУ-10 яч.9 Ключи	ОВБ	до 60 мин										0,96	0%
736	БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО, ЧЕРЕМХОВСКАЯ ГОРОДСКАЯ БОЛЬНИЦА № 1 ОГБУЗ, МКОУ СОШ С.	ПС 35 кВ Бельск (отключается с ПС 220 Черемхово)	РУ-10 яч.7 Ключи	ОВБ	до 60 мин										0,64	0%
737	ТУНГУСКА, БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ СХАО, население	ПС 35 кВ Бельск (отключается с ПС 220 Черемхово)	РУ-10 яч.5 Поморцево	ОВБ	до 60 мин										0,73	0%
					Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,13	3,13	3,13	15,13	68,41	0,00%
738	**1.9.1 Транзит 110 кВ Черемхово – Головинская**															
739	Филиал ЦЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-35 кВ 3Ф	ДУ	до 20 мин									4,78	4,78	0%
740	Филиал ЦЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Забитуй (РЖД)	РУ-35 кВ 1Ф	ДУ	до 20 мин									2,70	2,70	0%
741	Филиал ЦЭС АО "ИЭСК", Население	ПС 110 кВ Забитуй (РЖД)	РУ-35 кВ 2Ф	ДУ	до 20 мин									2,87	2,87	0%
742	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 10	ОП	до 20 мин										0,19	0%
743	ООО "ЭНКТП"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 12	ОП	до 20 мин										0,06	0%
744	Население Саянские электрические сети ОГКЭП "ОКЭ"	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 15	ОП	до 20 мин										1,00	0%
745	Население ОГКЭП "ОКЭ"	ПС 35 кВ Первомайская	РУ-6 кВ яч.2 Гор.сеть	ОВБ	до 60 мин										0,71	0%
746		ПС 35 кВ Первомайская	РУ-6 кВ яч.18 Гор.сеть	ОВБ	до 60 мин										1,27	0%
747	ОГБУЗ ЧЕРЕМХОВСКАЯ ГОРОДСКАЯ БОЛЬНИЦА № 1, ООО УСОЛЬЕ СОЛЬ ТРЕЙД, СХАО БЕЛОРЕЧЕНСКОЕ, МКОУ	ПС 35 кВ Новогромово (отключается с ПС 110 Жаргон)	РУ-10 кВ яч.1 СТФ	ОВБ	до 60 мин										0,06	0%
748	СОШ С. НОВОГРОМОВО, , ИРТЭК ООО, население.ООО НОВОГРОМОВСКОЕ	ПС 35 кВ Новогромово (отключается с ПС 110 Жаргон)	РУ-10 кВ яч.14 Жмурово	ОВБ	до 60 мин										0,50	0%
749	Население ОГКЭП "ОКЭ"	ПС 35 кВ Ш. Забитуй (отключается с ПС 110 кВ Забитуй	В-6 кВ Т-1	ОВБ	до 60 мин										0,52	0%
750		ПС 35 кВ Ш. Забитуй (отключается с ПС 110 кВ Забитуй	В-6 кВ Т-1	ОВБ	до 60 мин										1,43	0%
751	НИВА ООО, МБДОУ МАЛОМОЛЕВСКИЙ ДЕТСКИЙ САД, МОГОЕНОК АДМИНИСТРАЦИЯ МО, РЕМОНТНЫЙ ЗАВОД ООО, население, ООО Радиан	ПС 35 кВ Кутулик-35 (отключается с ПС 110 кВ Кутулик)	РУ-10 кВ Яч.4 Могоенок-1	ОВБ	до 60 мин										1,32	0%
752		ПС 35 кВ Кутулик-35 (отключается с ПС 110 кВ Кутулик)	РУ-10 кВ Яч.8 СХТ	ОВБ	до 60 мин										0,47	0%
753		ПС 35 кВ Кутулик-35 (отключается с ПС 110 кВ Кутулик)	РУ-10 кВ Яч.13 Занино	ОВБ	до 60 мин										1,06	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
754	СХ НАСЛЕДИЕ ООО. АЛАРСКАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА ОГБУЗ, МБОУ ТЫРГЕТУЙСКАЯ СОШ, МКДОУ ТЫРГЕТУЙСКИЙ Д/С, АЛАРСКАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА ОГБУЗ, АЛАРСКАЯ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА ОГБУЗ, население	ПС 35 кВ Апхульта (отключается с ПС 110 кВ Бахтай)	РУ-10 кВ Яч.2 Хуруй	ОВБ	до 60 мин										0,25	0%
755		ПС 35 кВ Апхульта (отключается с ПС 110 кВ Бахтай)	РУ-10 кВ Яч.7 Тыргетуй ц.А	ОВБ	до 60 мин										0,15	0%
756	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									6,00	6,00	0%
757	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"	ПС 110 кВ Кутулик	ВЛ-35 кВ Кутулик-35	ОП	до 20 мин										13,00	0%
758	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин							20,50	20,50	20,50	20,50	0%
759	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
760	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин											
761	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
762	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Жаргон (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
763	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин							13,50	13,50	13,50	13,50	0%
764	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
765	ОАО "РЖД	ПС 110 кВ Головинская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
766	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**	**34,00**	**34,00**	**50,35**	**66,57**	**0%**
					Итого по Транзиту 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11-Черемхово	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,13**	**37,13**	**37,13**	**65,48**	**134,98**	**0,000%**
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**	**0,00**	**0,00**	**34,67**	**0,0%**
					ДУ	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**
					ОП	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**34,67**	**0,0%**
					до 20 мин., в том числе:	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,13**	**37,13**	**37,13**	**65,48**	**133,00**	**0,0%**
					ДУ	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**34,00**	**34,00**	**62,35**	**62,35**	**0,0%**
					ОП	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,13**	**3,13**	**3,13**	**3,13**	**70,65**	**0,0%**
					Всего, в том числе:	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,13**	**37,13**	**37,13**	**65,48**	**134,98**	**0,0%**
					ДУ	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**34,00**	**34,00**	**62,35**	**62,35**	**0,0%**
					ОП	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,13**	**3,13**	**3,13**	**3,13**	**70,65**	**0,0%**
					ДД	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**
					ОВБ	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,98**	**0,0%**

№ 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
	1.9.1 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	34,00	34,00	50,35	64,59	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00	34,00	50,35	50,35	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,24	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00	34,00	50,35	66,57	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00	34,00	50,35	50,35	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,24	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	1,98	0%
767	1.11. Транзит 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11 - УП-15															
768	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	ПС 110 Вокзальная	яч. 1 ГПТУ	ДУ	до 5 мин									0,63	0,63	0%
769		ПС 110 Вокзальная	яч. 2 ТП-105	ДУ	до 5 мин									1,23	1,23	0%
770		ПС 110 Вокзальная	яч. 21 ТП-73Б	ДУ	до 5 мин									1,44	1,44	0%
771		ПС 110 Вокзальная	яч. 29 ГСК	ДУ	до 5 мин									3,44	3,44	0%
772		ПС 110 Вокзальная	яч. 30 ТП-107	ДУ	до 5 мин									1,05	1,05	0%
773	Население с Новожилкино, д Култук, д Борисово, с Большежилкино, с Раздолье, с Тальяны, д Черемшанка, с Целоты, с. Большая Елань, д. Низовцево, д. Ключевая	ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 2 Култук-1	ДУ	до 5 мин									1,56	1,56	0%
774		ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 5 Новожилкино	ДУ	до 5 мин									1,70	1,70	0%
775		ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 6 Целоты	ДУ	до 5 мин									4,25	4,25	0%
776		ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 10 Б.Елань	ДУ	до 5 мин								2,68	2,68	2,68	0%
777		ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 13 Низовцево	ДУ	до 5 мин									1,67	1,67	0%
778		ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 14 Култук-2	ДУ	до 5 мин									0,91	0,91	0%
779		ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 18 Б.Елань	ДУ	до 5 мин								2,36	2,36	2,36	0%
780		ПС 110 кВ Новожилкино	яч. 21 Запольное	ДУ	до 5 мин									0,32	0,32	0%
781	ООО "УК УСОЛЬЕ-ПРОМТЕХ" (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 110 кВ ЗГО	ЗРУ 6 кВ яч. 8	ОВБ	до 60 мин			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	100%
782		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	100%
	Итого по Транзиту 110 кВ Иркутская ТЭЦ-11 - УП-15					0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	5,13	23,32	23,32	0,41%
	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	5,03	23,23	23,23	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,03	23,23	23,23	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	5,03	23,23	23,23	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,03	23,23	23,23	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	5,13	23,32	23,32	0,41%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,03	23,23	23,23	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	100%
783	1.12. Транзит 110 кВ УП-15 - Иркутская ТЭЦ-9															
784	Потребитель ООО "Палитра" (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 110 кВ Мирная	ф. 4	ОВБ	до 60 мин			0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	100%
785		ПС 110 кВ Мирная	ф. 7	ОВБ	до 60 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
786		ПС 110 кВ Мирная	ф. 11	ОВБ	до 60 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
787		ПС 110 кВ Мирная	ф. 12	ОВБ	до 60 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
788		ПС 110 кВ Мирная	ф. 20	ОВБ	до 60 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
789	Субабонент АО "АНХК" - АО "АЗП"	ПС 110 кВ УП-12, 1 сш 110 кВ	отключение производит субабонент - "АЗП"	ОП	до 20 мин								16,19	16,19	16,19	0%
790	Субабонент АО "АНХК" - АО "АЗП"	ПС 110 кВ УП-12, 1 сш 110 кВ	отключение производит субабонент - "АЗП"	ОП	до 20 мин							8,12	8,12	8,12	8,12	0%
791	АО "АНХК" (1543)	ПС 110 кВ УП-8, Т-1	КП-15 РУ-6кВ яч.12,15	ОП	до 20 мин								0,43	0,43	0,43	0%
792	АО "АНХК" (1571)	ПС 110 кВ УП-8, Т-1	ТП-77, РУ-0,4 кВ ЩСУ п.9, 13	ОП	до 20 мин								0,30	0,30	0,30	0%
793	АО "АНХК" (ГФУ)	ПС 110 кВ УП-8, Т-1	КП-15 яч. 9, 16	ОП	до 20 мин								1,25	1,25	1,25	0%
794	АО "АНХК" (217, 70/14)	ПС 110 кВ ЦРП-2, Т-2	ЦРП-1 (ТП-1/10)	ОП	до 20 мин							0,15	0,15	0,15	0,15	0%
795	АО "АНХК" (36/2М)	ПС-110 кВ УП-8, Т-1	ЦРП-9 (ТП-9/52)	ОП	до 20 мин							1,47	1,47	1,47	1,47	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
796	АО "АНХК" (По цехам ЭО НПП, ПМ, ППО; КИПиА; РП РМЦ)	ПС 110 кВ ЦРП-2, Т-2	ЦРП-6 яч.2, 13	ОП	до 20 мин								0,70	0,70	0,70	0%
797		ПС-110 кВ УП-8, Т-1	ТП-3А/55 РУ-0,4кВ РЩ п.3 «линия 2», п.9 «линия 1»	ОП	до 20 мин											0%
798	АО "АНХК" (267)	ПС 110 кВ ЦРП-2, Т-2	ТП-2/92 РУ-6кВ яч.2,3,4,5	ОП	до 20 мин								1,00	1,00	1,00	0%
799	АО "АНХК" (262)	ПС 110 кВ ЦРП-2, Т-2	ТП-2/92 РУ-6кВ яч.7,8	ОП	до 20 мин								0,40	0,40	0,40	0%
800	АО "АНХК" (цех №2)	ПС 110 кВ ЦРП-2, Т-2	1) объект 60/3 КТП 6/0.4 кВ яч.2, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 11, 13, 14, 16; 2) объект. 36 КТП 6/0.4 кВ яч.2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18; 3) объект 51 КТП 6/0.4 кВ яч.8, 9, 1, 2, 10, 11, 13, 17, 18; 4) объект 44 КТП 6/0.4 кВ яч.4, 10; 5) объект 65 КТП 6/0.4 кВ яч.8, 9.	ОП	до 20 мин								0,20	0,20	0,20	0%
801	АО "АНХК" (19/47, объект 72)	ПС110 кВ Участок 1 Иркутской ТЭЦ-9	КП-3/4 объект 96 6кВ яч. 2,4,11,12	ОП	до 20 мин								1,03	1,03	1,03	0%
802	АО "АНХК" (19/47, объект 52, 80)	ПС110 кВ Участок 1 Иркутской ТЭЦ-9	УП-2 яч.14,18,17,7	ОП	до 20 мин							10,28	23,84	23,84	23,84	0%
803	АО "АНХК" (20/23-71)	ПС110 кВ Участок 1 Иркутской ТЭЦ-9	УП-3 объект 199 РУ-6кВ яч. 1.13, 2.14, 2.15	ОП	до 20 мин								0,20	0,20	0,20	0%
804	АО "АНХК" (20/23-71, установка 71)	ПС110 кВ Участок 1 Иркутской ТЭЦ-9	УП-3 объект 199 РУ-6кВ яч.1.13, 2.14, 2.15	ОП	до 20 мин								1,55	1,55	1,55	0%
805	АО "АНХК" (39/61, установка 39)	ПС110 кВ Участок 1 Иркутской ТЭЦ-9	УП-2 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								3,17	3,17	3,17	0%
806	АО "АНХК" (86/57, установка 57)	ПС110 кВ Участок 1 Иркутской ТЭЦ-9	1) УП-4 РУ-6кВ объект 916 яч. 22А, 21Б, 2) УП-4 ТП-18 яч. 30Б, 34А, 27Б, 7А	ОП	до 20 мин								0,90	0,90	0,90	0%
807	АО "АНХК" (135/136)	ПС110 кВ Участок 1 Иркутской ТЭЦ-9	УП-1, УП-2, УП-3, УП-5: 1) объект 1670 яч. 3, 4, 5, 6, 9, 10, 11, 12, 13 2) объект 1299 РУ-6кВ яч. 4, 6, 20 3) объект 1671 РУ-6кВ яч. 12, 13	ОП	до 20 мин								3,47	3,47	3,47	0%
808	АО "АНХК" (цех №1)	ПС110 кВ Участок 1 Иркутской ТЭЦ-9	ТП-8/3, КП-15: 1) об.197 КТП 6/0.4 кВ яч.5, 6, 7, 12, 14, 18 2) об.286 А КТП 6/0.4 кВ яч.2, 14, 3) об.185 2Щ секция №1, 4) об. 185 2Щ секция №2, 5) об. 181 1Щ секция №1, 6) об. 181 1Щ секция №2, 7) об. 185 1Щ секция №1, 8) об. 185 1Щ секция №2, 9) об. 181 2Щ секция №1, 10) об. 181 2Щ секция №2. 11) об.1180 КТП 6/0.4 кВ 1УК,2УК, 3Щ секция №1, №2: 12) об.1215 КРУ 0.4 кВ яч.5, 8, 9, 14, 15, 16, 17. 13) об.1266 КТП 6/0.4 кВ яч.2.	ОП	до 20 мин								0,20	0,20	0,20	0%
809	Субабонент АО "АНХК" - АО "АЗКиОС"	ПС110 кВ Участок 1 Иркутской ТЭЦ-9	УП-1, УП-2 1) ТП-24, 2) ТП-10, 3) ТП-8.	ОП	до 20 мин								0,23	0,23	0,23	0%
810	Субабонент АО "АНХК" - АО "ВОСТСИБМАШ"	ПС110 кВ Участок 1 Иркутской ТЭЦ-9	УП-2 КП-11	ОП	до 20 мин								0,25	0,25	0,25	0%
Итого по Транзиту 110 кВ УП-15 - Иркутская ТЭЦ-9						**0,00**	**0,00**	**0,60**	**0,60**	**0,60**	**0,60**	**20,62**	**65,64**	**65,64**	**65,64**	**0,91%**

№ 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
1.12. 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	20,02	65,04	65,04	65,04	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	20,02	65,04	65,04	65,04	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	20,62	65,64	65,64	65,64	0,91%
			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	20,02	65,04	65,04	65,04	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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	100%
811	ООО "Созвездие" (майнинг, промышленная нагрузка)	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%
812		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%
813	Цюй Лимэй (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 220 кВ Светлая	РУ-10 кВ яч.11 ТП-6498п (Цюй Лимэй)	ДУ	до 20 мин	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	100%
814	ООО "ЭЗОИС Сибирь" (майнинг, промышленная нагрузка)	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	100%
815		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	100%
816	ООО "Сардис-Проф" (майнинг, промышленная нагрузка)	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%
817	ООО "Сибмайн И" (майнинг, промышленная нагрузка)	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	100%
818	ООО "РостСибТрейд" (майнинг, промышленная нагрузка)	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	100%
819		ПС 110 кВ Пивзавод	РУ-10 кВ яч.16 АТП Б	ОВБ	до 60 мин			0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	100%
820	ИП Гусева Елена Александровна (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 110 кВ Мельниково	РУ-6 кВ яч.15 А Завод Г	ДУ	до 5 мин	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	100%
821		ПС 110 кВ Мельниково	РУ-6 кВ яч.20 Завод Б	ДУ	до 5 мин	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	100%
822	ООО "Байкальская Майнинговая Компания" (майнинг, промышленная нагрузка)	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%
823		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%
824		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%
825		ПС 220 кВ Малая Елань	яч. 10 кВ № 409 БМК ЯКНО-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%
826	ООО "Айти мани" (майнинг, промышленная нагрузка)	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%
827		ПС 220 кВ Малая Елань	яч. 10 кВ № 410 ТП-6555	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%
828	ЗАО «Сибпласт» (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 220 кВ УП-15	ЗРУ 10 кВ яч. 16 ЗАО "Сибпласт"	ОП	до 20 мин			1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	100%
829	ООО "Сибмайн И" (майнинг, промышленная нагрузка)	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%
830		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%
831	ООО "НоваЦентр" (майнинг, промышленная нагрузка)	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	100%
832	ООО "Глобалтех" (майнинг, промышленная нагрузка)	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	100%
833	ООО КВАНТУМ СИБИРЬ (майнинг, промышленная нагрузка)	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	100%
834	ООО "Глобалтех" (майнинг, промышленная нагрузка)	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	100%
835	ООО "Сибмайн И" (майнинг, промышленная нагрузка)	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%
836	ООО "Сибмайн И" (майнинг, промышленная нагрузка)	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%
837	ООО "Энерго Поток" (майнинг, промышленная нагрузка)	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%
838	ООО "УМЗ" (майнинг, промышленная нагрузка)	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	100%
839		ТЭЦ-11	ОРУ-35 кВ яч 18 - 40п	ОП	до 5 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
840		ТЭЦ-11	ОРУ-35 кВ яч 49 - 40п	ОП	до 5 мин			0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	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
841	ООО"ЛАЙТ" (майнинг, промышленная нагрузка)	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	100%
842		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	100%
843		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	100%
844	ООО "Амперия" (майнинг, промышленная нагрузка)	ТЭЦ-11	ЗРУ- 35 кВ яч.11 -В3-Ангара А	ОП	до 5 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
845		ТЭЦ-11	ЗРУ- 35 кВ яч. 7 -В3-Ангара Б	ОП	до 5 мин			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
846	ООО "РусЭнерджи групп" (майнинг, промышленная нагрузка)	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	100%
847		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	100%
848	Население, СНТ БАГУЛЬНИК-2 СНТ "Зеленая горка", дп.Карьер, Снт Ангара, Дп. Светофор, Глазунова, дп. Светофор, СНТ.Зеленая Горка, СНТ Дружба	ПС 35 кВ Садоводство	В-10 яч. № 3 Садоводство А	ДУ	до 5мин									2,27	2,27	0%
849	Население д. Усть-Куда, с. Урик, д. Грановщина	ПС 35 Геологическая	ЗРУ-10 кВ, яч.7 Усть-Куда А	ДУ	до 5мин									0,00	0,00	0%
850		ПС 35 Геологическая	ЗРУ-10 кВ, яч.4 Усть-Куда Б	ДУ	до 5мин									3,75	3,75	0%
851	Население Иркутский район д. Баклаши	ПС 35 кВ Индустриальная	яч.4 Рычковщина	ДУ	до 20 мин									2,31	2,31	0%
852	Население г.Иркутск, Иркутский район пос.Лесной, м-н Топкинский, м-н. Радищево, м-н.Топка, ООО Палп-Норд, Автобан, ЖК Видный, пос.Славный	ПС 220 кВ Правобережная	РУ-10 кВ яч.11 ДСУ-5	ДУ	до 20 мин									1,90	1,90	0%
853		ПС 220 кВ Правобережная	РУ-10 кВ яч.35 Урожай Б	ДУ	до 20 мин									1,50	1,50	0%
854		ПС 220 кВ Правобережная	РУ-10 кВ яч.36 Урожай А	ДУ	до 20 мин									3,81	3,81	0%
855		ПС 220 кВ Правобережная	РУ-10 кВ яч.42 ТП-1961	ДУ	до 20 мин									2,90	2,90	0%
856	Население Иркутский район с.Введенщина, пос.Баушево,	ПС 35 кВ Введенщина	РУ-10 кВ яч.5 МТФ А	ОВБ	до 60 мин										0,80	0%
857		ПС 35 кВ Введенщина	РУ-10 кВ яч.4 МТФ Б	ОВБ	до 60 мин										3,95	0%
858	ВОДОКАНАЛ Г.ИРКУТСКА МУП Водоразборная колонка, Склады, Пункт питания наружного освещения, РН-ЭНЕРГО ООО Производственная база РН-ЭНЕРГО ООО Производственная база ШЕР ООО производственный цех ФАТУМ ООО производственная база ЗАО КУМАЙ, ВОДОКАНАЛ Г.ИРКУТСКА МУП КНС-31, Население, ООО МАРИАНА	ПС 35 кВ Жилкино	яч.1 ЗАО Кумай, Нефтебаза	ОВБ	до 60 мин								1,77	1,77	1,77	0%
859	ЖБИ-ТРАНССТРОЙ ООО Производственная база МАДЕРА АО Лесопильный завод	ПС 35 кВ Жилкино	яч.2 ЗАО Модера	ОВБ	до 60 мин						2,30	2,30	2,30	2,30	1,50	0%
860	БИОТОПЛИВО-ИРКУТСК ООО Производственный цех	ПС 35 кВ Жилкино	яч.3 ТП-73, ИОМЗ	ОВБ	до 60 мин						0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0%
861	Зелинский Эдуард Анатольевич Хоз. постройка, гараж, нежилое помещение, административное здание Оганнисян Аган Володяевич мясокомбинат "Иркутский" АНГАРИЯ ТРЭЙД ООО Нежилое здание ВСМК ООО холодильник-склад	ПС 35 кВ Жилкино	яч.4 Мясокомбинат А	ОВБ	до 60 мин						0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	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
862	КОРПОРАЦИЯ БЕТОНА ООО НА ПРИЧАЛЕ ООО производственная база, ФИЛИАЛ ИРКУТСКИЙ МЕГАФОН ПАО Базовая станция сотовой связи ЭЛЕВАТОРСТРОЙ, ООО СФ ВСМБ- ИРКУТСК ООО, ООО СПАРТАК+ ООО Гортопсбыт, ИРКУТСКАЯ ГСББЖ ОГБУ станция по борьбе с болезнями животных население	ПС 35 кВ Жилкино	яч.5 Ком-корм.з-д ТП-2921п	ОВБ	до 60 мин								1,37	1,37	1,37	0%
863	ВЫМПЕЛКОМ ПАО ФИЛИАЛ Г ИРКУТСК Модемные блоки интернетной связи. Население	ПС 35 кВ Жилкино	яч.10 ТП-262 А	ОВБ	до 60 мин								0,19	0,19	0,19	0%
864	ЛТТ ООО Завод по глубокой переработке древесины УПРАВЛЕНИЕ ОМЗ ООО Завод	ПС 35 кВ Жилкино	яч.13 ИОМЗ	ОВБ	до 60 мин						0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0%
865	НАРОДНЫЙ ООО СТРОЙМАТЕРИАЛЫ ООО, Население	ПС 35 кВ Жилкино	яч.14 ТП-218п, ТП-1960п	ОВБ	до 60 мин								1,72	1,72	1,72	0%
866	УПАК-ЛОГИСТИК ПЛЮС ООО СПК ООО, ВЕВ ООО, МС-ОФИСПРО ООО, СТРОЙТЕХНИК ООО МАДЕРА АО, СИБМЕТУПАК ООО, ТД КОНСЕРВСНАБ ООО, СИБДОСТАВКА ООО	ПС 35 кВ Жилкино	яч.18 Шик	ОВБ	до 60 мин						0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0%
867	СИБТЕХИНВЕСТ ООО Пункт питания наружного освещения	ПС 35 кВ Жилкино	яч.19 Мясокомбинат Б	ОВБ	до 60 мин						0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0%
868	АНГАРА-ТИМБЕРЛАЙН ООО	ПС 35 кВ Жилкино	яч.20 Тимберлайн	ОВБ	до 60 мин						0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0%
869	Мотвиенко Эдуард Александрович, ИП	ПС 35 кВ Жилкино	яч.21 ТП-2377п	ОВБ	до 60 мин						0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0%
870	Население, ООО "УК "ЖИЛИЩНЫЕ СИСТЕМЫ", ООО РЕГИОНАЛЬНАЯ УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ	ПС 35 кВ Жилкино	яч.23 ТП-262 Б	ОВБ	до 60 мин								0,90	0,90	0,90	0%
					Итого	**1,91**	**1,91**	**3,39**	**3,39**	**3,39**	**8,16**	**8,16**	**14,10**	**32,54**	**36,50**	**9,29%**
1.Иркутско-Черемховский энергорайон					**до 5 мин., в том числе**	**1,73**	**1,73**	**1,98**	**1,98**	**2,02**	**142,02**	**164,02**	**226,15**	**752,10**	**795,19**	**0,25%**
					ДУ	**1,73**	**1,73**	**1,73**	**1,73**	**1,77**	**1,77**	**23,77**	**85,90**	**611,85**	**611,85**	**0,28%**
					ОП	**0,00**	**0,00**	**0,25**	**0,25**	**0,25**	**140,25**	**140,25**	**140,25**	**140,25**	**183,34**	**0,14%**
					до 20 мин., в том числе:	**2,65**	**2,65**	**3,97**	**3,97**	**5,11**	**149,28**	**417,17**	**569,95**	**1 339,60**	**1 566,45**	**1,10%**
					ДУ	**2,65**	**2,65**	**2,65**	**2,65**	**3,79**	**3,99**	**198,76**	**305,00**	**1 058,15**	**1 086,47**	**0,25%**
					ОП	**0,00**	**0,00**	**1,32**	**1,32**	**1,32**	**145,29**	**218,42**	**264,95**	**281,45**	**479,99**	**3,04%**
					Всего, в том числе:	**2,65**	**2,65**	**5,29**	**5,29**	**6,43**	**155,64**	**423,53**	**582,25**	**1 351,90**	**1 636,56**	**1,14%**
					ДУ	**2,65**	**2,65**	**2,65**	**2,65**	**3,79**	**3,99**	**198,76**	**305,00**	**1 058,15**	**1 086,47**	**0,25%**
					ОП	**0,00**	**0,00**	**1,32**	**1,32**	**1,32**	**145,29**	**218,42**	**264,95**	**281,45**	**479,99**	**3,04%**
					ДД	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**14,39**	**0%**
					ОВБ	**0,00**	**0,00**	**1,32**	**1,32**	**1,32**	**6,36**	**6,36**	**12,30**	**12,30**	**55,71**	**2,36%**

№ 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
871	**2. Транзит 110 кВ Тайшет-Шарбыш тяговая**															
872	Население Тайшетские электрические сети ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	КРУН-6 кВ ф. 1	ОП	до 20 мин										4,57	0%
873		ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	КРУН-6 кВ ф. 5	ОП	до 20 мин										0,49	0%
874		ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	КРУН-6 кВ ф. 2	ОП	до 20 мин										1,81	0%
875		ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 1	ОП	до 20 мин										3,10	0%
876		ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 3	ОП	до 20 мин										0,86	0%
877		ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 4	ОП	до 20 мин										6,36	0%
878	Контора, база Тайшетского РЭС, Комбинат коммунальных предприятий	ПС 35 кВ Бирюсинск	РУ 10 кВ яч.9 ВВ-10 Пр.нужды	ДУ	до 5 мин									3,00	3,00	0%
879		ПС 35 кВ Бирюсинск	РУ 10 кВ яч.2 ВВ-10 ККП	ДУ	до 5 мин									0,10	0,10	0%
880	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									0,10	0,10	0%
881	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									0,13	0,13	0%
882		ПС 35 кВ Шиткино	РУ 10 кВ яч. 3 ВВ-10 Пр.нужды	ДУ	до 5 мин									0,10	0,10	0%
883		ПС 35 кВ Шиткино	РУ 10 кВ яч. 6 ВВ-10 Шиткино	ДУ	до 5 мин									0,95	0,95	0%
884		ПС 35 кВ Шиткино	РУ 10 кВ яч. 12 ВВ-10 ДОК	ДУ	до 5 мин									0,21	0,21	0%
885	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	ПС 110 кВ Бирюса	РУ-6 кВ яч. 18 ВВ-6 Кинотеатр	ОП	до 20 мин										2,53	0%
886		ПС 110 кВ Бирюса	РУ-6 кВ яч. 19 ВВ-6 Город	ОП	до 20 мин										3,18	0%
887		ПС 110 кВ Бирюса	РУ-6 кВ яч. 10 ВВ-6 Город	ОП	до 20 мин										2,80	0%
888		ПС 110 кВ Бирюса	РУ-6 кВ яч. 20 ВВ-6 ТУСМ «А»	ОП	до 20 мин										0,11	0%
889		ПС 110 кВ Бирюса	РУ-6 кВ яч. 21 ВВ-6 ТУСМ «Б»	ОП	до 20 мин										0,33	0%
890	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин							21,29	21,29	21,29	21,29	0%
891	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
892	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин											
893	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
894	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
895	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 6ФКС	ДУ	до 20 мин											
896	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 7ФКС	ДУ	до 20 мин											
897	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Тайшет-Запад (РЖД)	РУ-27,5 кВ 8ФКС	ДУ	до 20 мин											
898	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**	**21,29**	**21,29**	**25,87**	**52,00**	**0%**
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**	**4,58**	**4,58**	**0%**
					ДУ	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4,58**	**4,58**	**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**	**21,29**	**21,29**	**25,87**	**52,00**	**0%**
					ДУ	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**21,29**	**21,29**	**25,87**	**25,87**	**0%**
					ОП	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**26,13**	**0%**
					Всего, в том числе:	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**21,29**	**21,29**	**25,87**	**52,00**	**0%**
					ДУ	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**21,29**	**21,29**	**25,87**	**25,87**	**0%**
					ОП	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**26,13**	**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
899	**3. Транзит 110 кВ Тайшет - Опорная**															
900		ПС 110 кВ Чуна	РУ-10 кВ яч. 8 ВВ-10 База ОРСа	ДУ	до 20 мин									0,20	0,20	0%
901	База ОРСа, ЛПК, Население	ПС 110 кВ Чуна	РУ-10 кВ яч.10 ВВ-10 ЛПК 478 «А»	ДУ	до 20 мин								4,15	4,15	4,15	0%
902	АО "Братские электрические сети", АО	ПС 110 кВ Чуна	РУ-10 кВ яч. 11 ВВ-10 Чуна «А»	ДУ	до 20 мин									3,50	3,50	0%
903	Крона	ПС 110 кВ Чуна	РУ-10 кВ яч. 27 Чуна тяг.	ДУ	до 20 мин									1,10	1,10	0%
904		ПС 110 кВ Чуна	РУ-10 кВ яч. 18 ВВ-10 Новый поселок	ДУ	до 20 мин									2,50	2,50	0%
905		ПС 110 Лесогорск	ВМ-35 Т-1	ДУ	до 20 мин									3,38	3,38	0%
906	Население ОГУЭП "Облкоммунэнерго", АО "Братская электросетевая компания". п.	ПС 110 Лесогорск	ВМ-35 Т-2	ДУ	до 20 мин									4,16	4,16	0%
907	Лесогорск, ООО "Сибхимпром". ООО	ПС 110 Лесогорск	ВВ-6 Т-1	ДУ	до 20 мин								4,70	4,70	4,70	0%
908	"Лесогорский ЛПК-1"	ПС 110 Лесогорск	ВВ-6 Т-2	ДУ	до 20 мин								2,55	2,55	2,55	0%
909	Филиал ЗЭС АО "ИЭСК" Население	ПС 110 Чукша (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ДУ	до 20 мин									0,45	0,45	0%
910		ПС 110 Чукша (РЖД)	РУ-10 кВ ф.2	ДУ	до 20 мин									0,03	0,03	0%
911	Население Тайшетские электрические сети ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-10 кВ ф.19	ДУ	до 20 мин									0,66	0,66	0%
912	Население п. Виток, ОГУЭП "Облкоммунэнерго"	ПС 110 Невельская (РЖД)	РУ-10 кВ ф.1	ДУ	до 20 мин									2,36	2,36	0%
913	Население п.Шевченко; Короленко, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 Невельская (РЖД)	РУ-10 кВ ф.4	ДУ	до 20 мин									0,07	0,07	0%
914	ЛПХ (пилорама) Население АО "Братская электросетевая компания"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 1	ДУ	до 20 мин								0,25	0,25	0,25	0%
915	Кирпичный Завод, Население АО "Братская электросетевая компания"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 2	ДУ	до 20 мин								1,16	1,16	1,16	0%
916	АО "Братская электросетевая компания". Станция, Больница	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 3	ДУ	до 20 мин									1,58	1,58	0%
917	Население п Новочунка, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-10 кВ ф. 6	ДУ	до 20 мин									0,64	0,64	0%
918		ПС 110 Чуна тяг. (РЖД)	РУ-10 кВ ф2	ДУ	до 20 мин									1,27	1,27	0%
919	Население АО "Братская электросетевая	ПС 110 Чуна тяг. (РЖД)	РУ-10 кВ Ф3	ДУ	до 20 мин									0,04	0,04	0%
920	компания"	ПС 110 Чуна тяг. (РЖД)	РУ-10 кВ ф5	ДУ	до 20 мин									0,42	0,42	0%
921		ПС 110 Чуна тяг. (РЖД)	РУ-10 кВ ф10	ДУ	до 20 мин									0,04	0,04	0%
922	Население, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф2	ДУ	до 20 мин									0,19	0,19	0%
923	Население, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ Ф3	ДУ	до 20 мин									1,78	1,78	0%
924	База ЛПХ	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф4	ДУ	до 20 мин					1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0%
925	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%
926	ОАО "РЖД"	ПС 110 Чукша (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
927	ОАО "РЖД"	ПС 110 Чукша (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин											
928	ОАО "РЖД"	ПС 110 Чукша (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин							3,50	3,50	3,50	3,50	0%
929	ОАО "РЖД"	ПС 110 Чукша (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
930	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Невельская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин											
931	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Невельская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
932	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Невельская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин							5,46	5,46	5,46	5,46	0%
933	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Невельская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
934	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Чуна тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин											
935	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Чуна тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
936	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Чуна тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин							1,30	1,30	1,30	1,30	0%
937	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Чуна тяговая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
938	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Чуна тяговая (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
939	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Огневка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин											
940	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Огневка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
941	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Огневка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин							5,50	5,50	5,50	5,50	0%
942	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Огневка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
943	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин											
944	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
945	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин							4,46	4,46	4,46	4,46	0%
946	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
947	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
948	ОАО "РЖД"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 25 ФКС	ДУ	до 20 мин											
949	ОАО "РЖД"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 21 ФКС	ДУ	до 20 мин											
950	ОАО "РЖД"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 23 ФКС	ДУ	до 20 мин											
951	ОАО "РЖД"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 24 ФКС	ДУ	до 20 мин							10,90	10,90	10,90	10,90	0%
952	ОАО "РЖД"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 22 ФКС	ДУ	до 20 мин											
953	ОАО "РЖД"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 26 ФКС	ДУ	до 20 мин											
954	ОАО "РЖД"	ПС 110 Тайшет-Восточная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 27 ФКС	ДУ	до 20 мин											
955	ОАО "РЖД"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин											
956	ОАО "РЖД"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
957	ОАО "РЖД"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин							6,60	6,60	6,60	6,60	0%
958	ОАО "РЖД"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
959	ОАО "РЖД"	ПС 110 Новочунка (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
960	ООО "Дата-Центр" Вихоревка (Сети АО "БЭСК") (майнинг, промышленная нагрузка)	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	100%
			Итого по Транзиту 110 кВ Тайшет - Опорная			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**24,95**	**26,12**	**26,12**	**63,84**	**76,65**	**101,00**	**101,00**	**24,70%**
			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**	**1,17**	**1,17**	**38,89**	**51,70**	**76,05**	**76,05**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,17**	**1,17**	**38,89**	**51,70**	**76,05**	**76,05**	**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**	**24,95**	**26,12**	**26,12**	**63,84**	**76,65**	**101,00**	**101,00**	**24,70%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,17**	**1,17**	**38,89**	**51,70**	**76,05**	**76,05**	**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**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**100%**
961	**3. Транзит 110 кВ Тайшет - Опорная**															
962	Население, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф2	ДУ	до 20 мин									0,19	0,19	0%
963	Население, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ Ф3	ДУ	до 20 мин									1,78	1,78	0%
964	База ЛПХ	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф4	ДУ	до 20 мин					1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0%
965	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%
966	ПАО "Мечел" (Братский завод ферросплавов)	ПС 220 кВ Опорная	ВМ-110 ЦКК-1 (ВМ-110 ЦКК-3)	ДУ	до 5 мин					64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	0%
967		ПС 220 кВ Опорная	ВМ-110 ЦКК-2 (ВМ-110 ЦКК-3)	ДУ	до 5 мин											
968	ООО "Дата-Центр" Вихоревка (Сети АО "БЭСК") (майнинг, промышленная нагрузка)	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	100%
969	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин											
970	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
971	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин							4,46	4,46	4,46	4,46	0%
972	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
973	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (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
			Итого по Энергорайону ПС 220 кВ Опорная			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**24,95**	**90,12**	**90,12**	**94,58**	**94,58**	**96,55**	**96,55**	**26%**
	4. Энергорайон ПС 220 кВ Опорная		**до 5 мин., в том числе**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**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**	**65,17**	**65,17**	**69,63**	**69,63**	**71,60**	**71,60**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**65,17**	**65,17**	**69,63**	**69,63**	**71,60**	**71,60**	**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**	**24,95**	**90,12**	**90,12**	**94,58**	**94,58**	**96,55**	**96,55**	**25,84%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**65,17**	**65,17**	**69,63**	**69,63**	**71,60**	**71,60**	**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**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**100%**
974	**5. Транзит 110 кВ БЛПК - Опорная**															
975	Население, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф2	ДУ	до 20 мин									0,19	0,19	0%
976	Население, Филиал ЗЭС АО "ИЭСК"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ Ф3	ДУ	до 20 мин									1,78	1,78	0%
977	База ЛПХ	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-10 кВ ф4	ДУ	до 20 мин					1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0%
978	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%
979	ПАО "Мечел" (Братский завод ферросплавов)	ПС 220 кВ Опорная	ВМ-110 ЦКК-1 (ВМ-110 ЦКК-3)	ДУ	до 5 мин					64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	0%
980		ПС 220 кВ Опорная	ВМ-110 ЦКК-2 (ВМ-110 ЦКК-3)	ДУ	до 5 мин											
981	ООО "Дата-Центр" Вихоревка (Сети АО "БЭСК") (майнинг, промышленная нагрузка)	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	100%
982	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ДУ	до 20 мин							4,46	4,46	4,46	4,46	0%
983	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ДУ	до 20 мин											
984	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ДУ	до 20 мин											
985	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ДУ	до 20 мин											
986	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Турма (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ДУ	до 20 мин											
			Итого по Транзиту 110 кВ БЛПК - Опорная			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**24,95**	**90,12**	**90,12**	**94,58**	**94,58**	**96,55**	**96,55**	**26%**
	5. Транзит 110 кВ БЛПК - Опорная		**до 5 мин., в том числе**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**64,00**	**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**	**65,17**	**65,17**	**69,63**	**69,63**	**71,60**	**71,60**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**65,17**	**65,17**	**69,63**	**69,63**	**71,60**	**71,60**	**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**	**24,95**	**90,12**	**90,12**	**94,58**	**94,58**	**96,55**	**96,55**	**25,84%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**65,17**	**65,17**	**69,63**	**69,63**	**71,60**	**71,60**	**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**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**24,95**	**100%**
987	**6. Транзит 110 кВ Падунская - БЛПК**															
988	Население АО "БЭСК" (Центральныей район г. Братска)	ПС 110 кВ Городская	ЗРУ 10 кВ яч. 4 ВМ-10 №671	ДУ	до 5 мин									0,83	0,83	0%
989		ПС 110 кВ Городская	ЗРУ 10 кВ яч. 8 ВМ-10 №673	ДУ	до 5 мин									1,65	1,65	0%
990		ПС 110 кВ Городская	ЗРУ 10 кВ яч. 30 ВМ-10 №680	ДУ	до 5 мин									1,44	1,44	0%
991	Население АО "БЭСК" (Центральныей район г. Братска)	ПС 110 кВ Северная	ЗРУ 10 кВ яч. 21 ВМ-10 №633	ДУ	до 5 мин									1,25	1,25	0%
992		ПС 110 кВ Северная	ЗРУ 10 кВ яч. 23 ВМ-10 №634	ДУ	до 5 мин									1,00	1,00	0%
993		ПС 110 кВ Северная	ЗРУ 10 кВ яч. 25 ВМ-10 №635	ДУ	до 5 мин									1,40	1,40	0%
994		ПС 110 кВ Северная	ЗРУ 10 кВ яч. 27 ВМ-10 №636	ДУ	до 5 мин									0,97	0,97	0%
995		ПС 110 кВ Северная	ЗРУ 10 кВ яч. 29 ВМ-10 №637	ДУ	до 5 мин									0,47	0,47	0%
996	Население АО "БЭСК" (Падунский район г. Братска, поселок Падун)	ПС 35 кВ ТЭЦ-7	КРУН-6 кВ яч. 4 В-6 ЛЭП-831	ОП	до 60 мин										1,20	0%
997		ПС 35 кВ ТЭЦ-7	КРУН-6 кВ яч. 5 В-6 ЛЭП-832	ОП	до 60 мин										0,31	0%
998		ПС 35 кВ ТЭЦ-7	КРУН-6 кВ яч. 13 В-6 ЛЭП-836	ОП	до 60 мин										0,93	0%
999		ПС 35 кВ ТЭЦ-7	КРУН-6 кВ яч. 14 В-6 ЛЭП-837	ОП	до 60 мин										0,13	0%
1000	Население АО "БЭСК"	ПС 110 кВ Западная (СЭС)	РУ-10 кВ яч.35 ВМ-10 №554	ДУ	до 5 мин									1,08	1,08	0%
1001		ПС 110 кВ Западная (СЭС)	РУ-10 кВ яч.20 ВМ-10 №559	ДУ	до 5 мин									1,37	1,37	0%
1002		ПС 110 кВ Западная (СЭС)	РУ-10 кВ яч.22 ВМ-10 №560	ДУ	до 5 мин									2,40	2,40	0%
1003		ПС 110 кВ Западная (СЭС)	РУ-10 кВ яч.18 ВМ-10 №563	ДУ	до 5 мин									1,86	1,86	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
1004	ООО "Бит +" (майнинг, промышленная нагрузка)	ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 1Р яч. № 6	ОВБ	до 60 мин				2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	100%
1005		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 1Р яч. № 7	ОВБ	до 60 мин				2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	100%
1006		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 2Р яч. № 15	ОВБ	до 60 мин				2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	100%
1007		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 2Р яч. № 16	ОВБ	до 60 мин				2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	100%
1008		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 4Р яч. № 7	ОВБ	до 60 мин				3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	100%
1009		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 4Р яч. № 9	ОВБ	до 60 мин				3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	100%
1010		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 5Р яч. № 8	ОВБ	до 60 мин				2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	100%
1011		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 5Р яч. № 9	ОВБ	до 60 мин				2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	100%
1012		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 5Р яч. № 10	ОВБ	до 60 мин				2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	100%
1013		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК	РУ-6 кВ секция 5Р яч. № 11	ОВБ	до 60 мин				2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	100%
			Итого по Транзиту 110 кВ Падунская - БЛПК			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**25,07**	**25,07**	**25,07**	**25,07**	**25,07**	**40,80**	**43,36**	**57,81%**
	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**	**15,73**	**15,73**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**15,73**	**15,73**	**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**	**15,73**	**15,73**	**0%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**15,73**	**15,73**	**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**	**25,07**	**25,07**	**25,07**	**25,07**	**25,07**	**40,80**	**43,36**	**57,81%**
			ДУ			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**15,73**	**15,73**	**0%**
			ОП			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,56**	**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**	**25,07**	**25,07**	**25,07**	**25,07**	**25,07**	**25,07**	**25,07**	**100%**
1014	**7. Энергорайон Заводская - Гидростроитель - Падунская**															
1015	ЗАО "СЭМЗ" (майнинг, промышленная нагрузка)	ПС 110 кВ СТЭМИ	ЗРУ-6 кВ яч. 31 ВМ-6кВ №787	ДУ	до 5 мин		8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	100%
1016		ПС 110 кВ СТЭМИ	ЗРУ-6 кВ яч.12 ВМ-6кВ №778	ДУ	до 5 мин		8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	100%
1017		ПС 110 кВ СТЭМИ	ЗРУ-6 кВ яч.3 ВМ-6кВ №779	ДУ	до 5 мин		8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	100%
1018		ПС 110 кВ СТЭМИ	ЗРУ-6 кВ яч.25 ВМ-6кВ №789	ДУ	до 5 мин		8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	100%
			Итого по Энергорайону Заводская - Гидростроитель - Падунская			**0,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**100%**
	7. Энергорайон Заводская - Гидростроитель - Падунская		**до 5 мин., в том числе**			**0,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**100%**
			ДУ			**0,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**100%**
			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**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**100%**
			ДУ			**0,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**100%**
			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**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**100%**
			ДУ			**0,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**33,00**	**100%**
			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%**
1019	**8. Транзит 110 кВ Лена -Коршуниха - Гидростроитель**															
1020	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Черная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин							5,60	5,60	5,60	5,60	0%
1021	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Черная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
1022	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Черная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ОП	до 20 мин											
1023	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Черная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
1024	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Черная (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
1025	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Видим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин							6,90	6,90	6,90	6,90	0%
1026	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Видим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
1027	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Видим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ОП	до 20 мин											
1028	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Видим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
1029	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Видим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	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
1030	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зяба (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин							2,10	2,10	2,10	2,10	0%
1031	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зяба (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
1032	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зяба (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
1033	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Зяба (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
1034	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Кежемская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин							6,82	6,82	6,82	6,82	0%
1035	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Кежемская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
1036	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Кежемская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
1037	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Кежемская (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
1038	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Хребтовая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин							5,90	5,90	5,90	5,90	0%
1039	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Хребтовая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
1040	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Хребтовая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ОП	до 20 мин											
1041	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Хребтовая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
1042	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Хребтовая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
1043	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Хребтовая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 6ФКС	ОП	до 20 мин											
1044	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Хребтовая (РЖД)	РУ-27,5 кВ 7ФКС	ОП	до 20 мин											
1045	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Семигорск (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин							2,98	2,98	2,98	2,98	0%
1046	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Семигорск (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
1047	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Семигорск (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ОП	до 20 мин											
1048	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Семигорск (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
1049	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Семигорск (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
1050	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ручей (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин							2,00	2,00	2,00	2,00	0%
1051	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ручей (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
1052	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ручей (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ОП	до 20 мин											
1053	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ручей (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
1054	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ручей (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
1055	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Усть-Кут (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин							0,50	0,50	0,50	0,50	0%
1056	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Усть-Кут (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин											
1057	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Усть-Кут (РЖД)	РУ-27,5 кВ 3ФКС	ОП	до 20 мин											
1058	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Усть-Кут (РЖД)	РУ-27,5 кВ 4ФКС	ОП	до 20 мин											
1059	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Усть-Кут (РЖД)	РУ-27,5 кВ 5ФКС	ОП	до 20 мин											
1060	ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Усть-Кут (РЖД)	РУ-27,5 кВ 6ФКС	ОП	до 20 мин											
Итого по Транзиту 110 кВ Лена -Коршуниха - Гидростроитель						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**32,80**	**32,80**	**32,80**	**32,80**	**0%**
8. Транзит 110 кВ Лена -Коршуниха - Гидростроитель					**до 5 мин., в том числе**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0%**
					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**	**32,80**	**32,80**	**32,80**	**32,80**	**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**	**32,80**	**32,80**	**32,80**	**32,80**	**0%**
					Всего, в том числе:	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**32,80**	**32,80**	**32,80**	**32,80**	**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**	**32,80**	**32,80**	**32,80**	**32,80**	**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
1061	**9. Транзит 220 кВ Усть-Кут – Нижнеангарская – Таксимо**															
1062	п.Окунайка, п.Казачинск, п.Небель	ПС 220 кВ Киренга	ВМ-35 Казачинск-1	ОП	до 20 мин								4,50	4,50	4,50	0%
1063		ПС 220 кВ Киренга	ВМ-35 Казачинск-2	ОП	до 20 мин								4,00	4,00	4,00	0%
1064	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										4,50	0%
1065		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.6 ВМ-10 АБЗ	ОП	до 20 мин										0,10	0%
1066		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.23 ВМ-10 Экспресс	ОП	до 20 мин										0,01	0%
1067		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.1 ВМ-10 Киренский ЛПХ	ОП	до 20 мин										0,00	0%
1068		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.13 ВМ-10 Промбаза ЛПХ	ОП	до 20 мин										0,10	0%
1069		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.22 ВМ-10 ЛПК-99	ОП	до 20 мин								3,30	3,30	3,30	0%
1070		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.14 ВМ-10 Площадка-2	ОП	до 20 мин										0,00	0%
1071		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч. 3 ВМ-10 РП-1-2	ОП	до 20 мин										1,20	0%
1072		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч. 17 ВМ-10 ЦРП-2	ОП	до 20 мин										4,25	0%
1073		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч. 21 ВМ-10 ЦРП-3	ОП	до 20 мин										4,06	0%
1074		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч. 20 ВМ-10 МО-45	ОП	до 20 мин										1,00	0%
1075		ПС 220 кВ Киренга	ЗРУ-10 кВ яч.19 ВМ-10 Газпром	ОП	до 20 мин										0,05	0%
1076	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Кунерма (РЖД)	ВЛ-35 Кунерма -Гранитная	ОП	до 20 мин										2,18	0%
1077	ООО "ИНК"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-2	ОП	до 20 мин						0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0%
1078	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%
1079	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								0,25	0,25	0,25	0%
1080	УКЭС филиал ГУЭП «Облкоммунэнерго»	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-6	ОП	до 20 мин										1,28	0%
1081	УКЭС филиал ГУЭП «Облкоммунэнерго»	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-7	ОП	до 20 мин										0,60	0%
1082	ООО "ПЛК ЛЕНА"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-9	ОП	до 20 мин						0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0%
1083	ООО "ИНК"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-10 кВ Ф-10	ОП	до 20 мин						0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0%
1084	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Кунерма (РЖД)	РУ 55 кВ ФТС-1	ОП	до 20 мин											0%
1085	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Кунерма (РЖД)	РУ 55 кВ ФТС-2	ОП	до 20 мин											0%
1086	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Кунерма (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-3	ОП	до 20 мин							1,50	1,50	1,50	1,50	0%
1087	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Кунерма (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-4	ОП	до 20 мин											0%
1088	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Кунерма (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-5	ОП	до 20 мин											0%
1089	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Небель (РЖД)	РУ- 55 кВ ФТС 1	ОП	до 20 мин											0%
1090	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Небель (РЖД)	РУ- 55 кВ ФТС 2	ОП	до 20 мин											0%
1091	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Небель (РЖД)	РУ- 55 кВ ФТС 3	ОП	до 20 мин							2,90	2,90	2,90	2,90	0%
1092	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Небель (РЖД)	РУ- 55 кВ ФТС 4	ОП	до 20 мин											0%
1093	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Небель (РЖД)	РУ- 55 кВ ФТС 5	ОП	до 20 мин											0%
1094	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чудничный (РЖД)	РУ- 55 кВ ФТС 1	ОП	до 20 мин											0%
1095	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чудничный (РЖД)	РУ- 55 кВ ФТС 2	ОП	до 20 мин											0%
1096	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чудничный (РЖД)	РУ- 55 кВ ФТС 3	ОП	до 20 мин							1,60	1,60	1,60	1,60	0%
1097	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чудничный (РЖД)	РУ- 55 кВ ФТС 4	ОП	до 20 мин											0%
1098	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Чудничный (РЖД)	РУ- 55 кВ ФТС 5	ОП	до 20 мин											0%
1099	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-3	ОП	до 20 мин											0%
1100	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-4	ОП	до 20 мин							3,80	3,80	3,80	3,80	0%
1101	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ 55 кВ ФКС-5	ОП	до 20 мин											0%
1102	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 1ФКС	ОП	до 20 мин											0%
1103	ОАО "РЖД"	ПС 220 кВ Якурим (РЖД)	РУ-27,5 кВ 2ФКС	ОП	до 20 мин							3,69	3,69	3,69	3,69	0%
			Итого по Транзиту 220 кВ Усть-Кут – Нижнеангарская – Таксимо			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,25**	**14,74**	**26,79**	**26,79**	**46,11**	**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
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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,25**	**14,74**	**26,79**	**26,79**	**46,11**	**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**	**1,25**	**14,74**	**26,79**	**26,79**	**46,11**	**0%**
			Всего, в том числе:			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,25**	**14,74**	**26,79**	**26,79**	**46,11**	**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**	**1,25**	**14,74**	**26,79**	**26,79**	**46,11**	**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%**
1104	Алексеевская РЭБ флота, Население пос. Алексеевка, пос. Алексеевская, пос.Алымовка, пос. Сидорово, пос. Гарь, г. Киренск, пос, Чечуйск, пос. Вишняково, пос. Юбилейный, пос. Петропавловск	ПС 110 кВ Киренск	ЗРУ-10 кВ яч.4 ВМ-1Кривошапкино	ДУ	до 5 мин									3,02	3,02	0%
1105		ПС 110 кВ Киренск	ЗРУ-10 кВ яч.12 ВМ-10 Сидорово	ДУ	до 5 мин									0,30	0,30	0%
1106		ПС 110 кВ Киренск	ЗРУ-10 кВ яч.13 ВМ-10 Киренск-1	ДУ	до 5 мин									0,52	0,52	0%
1107	ООО "Стройсервис Плюс" (майнинг, промышленная нагрузка)	У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 32-6п	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1108		У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 43-6п	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1109		У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 46-6п	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1110		У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 74-6п	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1111	ООО "БИТРИВЕР-К" (майнинг, промышленная нагрузка)	У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 1-6п	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1112		У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 59-6п	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1113		У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 63-6п	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1114		У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 80-6п	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1115		У-ИТЭЦ ТВСК ПС 220 кВ №6	РУ 6кВ яч. 85-6п	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1116	ООО "Битривер РУС" (майнинг, промышленная нагрузка)	ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.4	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1117		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.6	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1118		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.11	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1119		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.12	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1120		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.16	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1121		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.19	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1122		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.21	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1123		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.27	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1124		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.29	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
1125		ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, э/к "Энергетик"	КРУ-10 кВ яч.32	ОВБ	до 60 мин				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100%
					Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,84	3,84	0,00%

№ 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			1,73	34,73	34,98	34,98	99,02	239,02	261,02	323,15	873,25	916,34	3,82%
			ДУ			1,73	34,73	34,73	34,73	98,77	98,77	120,77	182,90	733,00	733,00	4,74%
			ОП			0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	140,25	140,25	140,25	140,25	183,34	0,14%
			до 20 мин., в том числе:			2,65	35,65	36,97	36,97	103,28	248,70	621,89	799,53	1 617,68	1 889,98	2,66%
			ДУ			2,65	35,65	35,65	35,65	101,96	102,16	355,94	475,00	1 276,64	1 304,96	2,73%
			ОП			0,00	0,00	1,32	1,32	1,32	146,54	265,95	324,54	341,04	585,03	2,49%
			Всего, в том числе:			2,65	35,65	38,29	88,30	154,61	305,07	678,27	861,85	1 680,00	2 012,67	5,05%
			ДУ			2,65	35,65	35,65	35,65	101,96	102,16	355,94	475,00	1 276,64	1 304,96	2,73%
			ОП			0,00	0,00	1,32	1,32	1,32	146,54	265,95	324,54	341,04	587,59	2,48%
			ДД			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,39	0%
			ОВБ			0,00	0,00	1,32	51,33	51,33	56,38	56,38	62,32	62,32	105,73	48,55%
					в том числе:											
1.Иркутско-Черемховский энергорайон			до 5 мин., в том числе			1,73	1,73	1,98	1,98	2,02	142,02	164,02	226,15	752,10	795,19	0,25%
			ДУ			1,73	1,73	1,73	1,73	1,77	1,77	23,77	85,90	611,85	611,85	0,28%
			ОП			0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	140,25	140,25	140,25	140,25	183,34	0%
			до 20 мин., в том числе:			2,65	2,65	3,97	3,97	5,11	149,28	417,17	569,95	1 339,60	1 566,45	1,10%
			ДУ			2,65	2,65	2,65	2,65	3,79	3,99	198,76	305,00	1 058,15	1 086,47	0,25%
			ОП			0,00	0,00	1,32	1,32	1,32	145,29	218,42	264,95	281,45	479,99	3,04%
			Всего, в том числе:			2,65	2,65	5,29	5,29	6,43	155,64	423,53	582,25	1 351,90	1 636,56	1,14%
			ДУ			2,65	2,65	2,65	2,65	3,79	3,99	198,76	305,00	1 058,15	1 086,47	0,25%
			ОП			0,00	0,00	1,32	1,32	1,32	145,29	218,42	264,95	281,45	479,99	3,04%
			ДД			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,39	0%
			ОВБ			0,00	0,00	1,32	1,32	1,32	6,36	6,36	12,30	12,30	55,71	2,36%
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	2,20	270,09	270,09	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	270,09	270,09	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	2,83	270,72	292,97	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	270,09	270,09	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	22,88	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	270,72	305,06	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	270,09	270,09	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	22,88	0%
			ДД			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,39	0%
			ОВБ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,70	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	2,20	180,83	180,83	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	180,83	180,83	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	2,83	181,45	203,71	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	180,83	180,83	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	22,88	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	181,45	215,80	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	180,83	180,83	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	22,88	0%
			ДД			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,39	0%
			ОВБ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,70	0%
1.1.1.1. Транзит 110 кВ Баяндай – Оса			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	123,21	123,21	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	123,21	123,21	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	123,84	146,09	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	123,21	123,21	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	22,88	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	123,84	158,18	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	123,21	123,21	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	22,88	0%
			ДД			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,39	0%
			ОВБ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,70	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
1.2. Транзит 110 кВ Иркутская ГЭС-Шелехово-Слюдянка			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	140,00	162,00	162,00	171,60	171,60	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	22,00	31,60	31,60	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	0%
			до 20 мин., в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	140,84	220,84	220,84	256,33	294,01	5%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,00	80,00	98,99	98,99	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	140,84	140,84	140,84	157,34	195,02	6,80%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	141,57	221,57	221,57	257,06	296,57	4,63%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,00	80,00	98,99	98,99	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	140,84	140,84	140,84	157,34	195,02	6,80%
			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	0,46	0,46	0,46	0,73	0,73	0,73	0,73	2,56	18,03%
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	22,00	22,00	31,60	31,60	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,00	22,00	31,60	31,60	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	80,00	80,00	89,60	97,13	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,00	80,00	89,60	89,60	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,53	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,00	80,00	89,60	97,13	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,00	80,00	89,60	89,60	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,53	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:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,84	0,84	0,84	17,34	47,49	27,92%
			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	0,84	0,84	0,84	17,34	47,49	27,92%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,84	0,84	0,84	17,34	47,49	27,92%
			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	0,84	0,84	0,84	17,34	47,49	27,92%
			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	2,23	57,00	57,00	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,23	57,00	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	2,23	57,00	57,00	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,23	57,00	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	2,23	57,00	57,00	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,23	57,00	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	0,00	0,00	0,00	0%
1.4.1 Энергорайон ПС 110 кВ Берёзовая, ПС 110 кВ Молодёжная			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	34,33	34,33	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	34,33	34,33	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	0,73	34,33	34,33	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	34,33	34,33	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	0,73	34,33	34,33	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	34,33	34,33	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	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
1.5. Транзит 110 кВ Восточная-Правобережная			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,91	87,91	0,00%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,91	87,91	0,00%
			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:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,78	171,78	0,00%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,78	171,78	0,00%
			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:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,78	206,38	0,00%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,78	171,78	0,00%
			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	10,00	0%
			ОВБ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,60	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	32,78	100,66	100,66	0,03%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,78	100,66	100,66	0,03%
			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	32,78	100,66	104,01	0,03%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,78	100,66	100,66	0,03%
			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	3,35	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	3,41	21,85	21,85	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,41	21,85	21,85	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	0,57	0,77	42,14	56,88	87,79	116,10	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,77	42,14	56,88	87,79	116,10	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	0,57	0,77	42,14	56,88	87,79	116,10	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,77	42,14	56,88	87,79	116,10	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	0,00	0,00	0,00	0%
1.8. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская – Головинская			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	49,30	112,43	120,84	0,00%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	49,30	112,43	112,43	0,00%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,41	0%
			до 20 мин., в том числе:			0,74	0,74	0,74	0,74	1,31	1,31	93,82	143,97	219,92	291,00	0,25%
			ДУ			0,74	0,74	0,74	0,74	1,31	1,31	40,71	89,97	165,92	165,92	0,45%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,11	54,00	54,00	125,08	0%
			Всего, в том числе:			0,74	0,74	0,74	0,74	1,31	1,31	93,82	143,97	219,92	291,00	0,25%
			ДУ			0,74	0,74	0,74	0,74	1,31	1,31	40,71	89,97	165,92	165,92	0,45%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,11	54,00	54,00	125,08	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%
1.8.1. Транзит 110 кВ Тулун – Ново-Зиминская			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	53,65	53,65	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	53,65	53,65	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	0,04	0,04	39,44	39,44	98,21	118,44	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	39,44	39,44	98,21	98,21	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,23	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	39,44	39,44	98,21	118,44	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	39,44	39,44	98,21	98,21	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,23	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
1.8.2. Энергорайон Ново-Зимнинская ТЭЦ			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,43	6,43	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,43	6,43	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	6,43	26,66	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,43	6,43	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,23	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,43	26,66	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,43	6,43	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,23	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-Зимнинская - Черемхово			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,26	58,78	67,19	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,26	58,78	58,78	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,41	0%
			до 20 мин., в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,11	137,26	169,64	234,74	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00	83,26	115,65	115,65	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,11	54,00	54,00	119,09	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,11	137,26	169,64	236,72	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00	83,26	115,65	115,65	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,11	54,00	54,00	119,09	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	1,98	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	34,00	34,00	50,35	64,59	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00	34,00	50,35	50,35	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,24	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00	34,00	50,35	66,57	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00	34,00	50,35	50,35	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,24	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	1,98	0%
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	0,00	0,00	34,67	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	34,67	0%
			до 20 мин., в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,13	37,13	37,13	65,48	133,00	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00	34,00	62,35	62,35	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,13	3,13	3,13	3,13	70,65	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,13	37,13	37,13	65,48	134,98	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,00	34,00	62,35	62,35	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,13	3,13	3,13	3,13	70,65	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	1,98	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	5,03	23,23	23,23	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,03	23,23	23,23	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	5,03	23,23	23,23	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,03	23,23	23,23	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	5,13	23,32	23,32	0,41%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,03	23,23	23,23	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	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
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	20,02	65,04	65,04	65,04	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	20,02	65,04	65,04	65,04	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	20,62	65,64	65,64	65,64	1%
			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	20,02	65,04	65,04	65,04	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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	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	4,58	4,58	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,58	4,58	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	21,29	21,29	25,87	52,00	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,29	21,29	25,87	25,87	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,13	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,29	21,29	25,87	52,00	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,29	21,29	25,87	25,87	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,13	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%
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	0,00	0,00	0,00	1,17	1,17	38,89	51,70	76,05	76,05	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	1,17	1,17	38,89	51,70	76,05	76,05	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	24,95	26,12	26,12	63,84	76,65	101,00	101,00	25%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	1,17	1,17	38,89	51,70	76,05	76,05	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	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	0,00	0,00	0,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	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	65,17	65,17	69,63	69,63	71,60	71,60	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	65,17	65,17	69,63	69,63	71,60	71,60	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	24,95	90,12	90,12	94,58	94,58	96,55	96,55	26%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	65,17	65,17	69,63	69,63	71,60	71,60	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	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	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	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	65,17	65,17	69,63	69,63	71,60	71,60	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	65,17	65,17	69,63	69,63	71,60	71,60	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	24,95	90,12	90,12	94,58	94,58	96,55	96,55	26%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	65,17	65,17	69,63	69,63	71,60	71,60	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	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	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
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	15,73	15,73	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,73	15,73	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	15,73	15,73	0%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,73	15,73	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	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	40,80	43,36	58%
			ДУ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,73	15,73	0%
			ОП			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,56	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	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	100%
7. Энергорайон Заводская - Гидростроитель - Падунская			до 5 мин., в том числе			0,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	100%
			ДУ			0,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	100%
			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	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	100%
			ДУ			0,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	100%
			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	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	100%
			ДУ			0,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	100%
			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 Лена -Коршуниха - Гидростроитель			до 5 мин., в том числе			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
			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	32,80	32,80	32,80	32,80	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	32,80	32,80	32,80	32,80	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,80	32,80	32,80	32,80	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	32,80	32,80	32,80	32,80	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	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	14,74	26,79	26,79	46,11	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	1,25	14,74	26,79	26,79	46,11	0%
			Всего, в том числе:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	14,74	26,79	26,79	46,11	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	1,25	14,74	26,79	26,79	46,11	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%

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 (-35,7).

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