

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
25	АО "ЭСТЭМИ", ОАО "Железнодорожник", ЗАО "СЭМЗ"	ПС 110 кВ СТЭМИ ЗРУ-6 кв яч.19 ВМ-6кВ №774, 776, 785, 787, 778, 779, 789	25,244									
26	ООО "Бит + " (ввод графиков осуществляет персонал тепловых сетей ТЭЦ-6)	ТЭЦ-6 участок ТИ и ТС, РГК РУ-6 кв секция 4Р яч. № 7, яч. № 9	4,300									
27	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-52-58	ПС 110 кВ Половина, 11,14,16,17Ф-10 кВ; 2Вв-27,5 кВ1,2Т							1,95	1,95	1,95	1,95
28	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-52-58	ПС 110 кВ Мальта, 11,14,15,16Ф-10 кВ;							0,03	0,03	0,03	0,03
29	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-52-58	ПС 110 кВ Усолье-Сибирское, 11,14,15,16 Ф-10 кв; Вв-27,5 кв 1,2Т							2,11	2,11	2,11	2,11
30	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-52-58	ПС 110 кВ Тельма, 11,16,18 Ф-10 кВ;							0,19	0,19	0,19	0,19
31	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-52-58	ПС 110 кВ Суховская, Вв10кВ 1,2 Т; Вв27,5кВ 1,2 Т							1,55	1,55	1,55	1,55
32	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-32-30	ПС 110 кВ Мегет, 1,2,5,6,14,16 Ф-10 кВ;							0,18	0,18	0,18	0,18
33	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-32-30	ПС 110 кВ Иркутск-сортировочный, 1,2,4,5,6,10,11,12 Ф-10 кВ; Вв 27,5 кВ 1,2,3 Т							2,15	2,15	2,15	2,15
34	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-32-30	ПС 110 кВ Максимова, 11,16 Ф-10 кВ;							0,15	0,15	0,15	0,15
35	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-32-30	ПС 110 кВ Академическая, 1 Вв 110 кВ							1,00	1,00	1,00	1,00
36	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-32-30	ПС 110 кВ Гончарово, 6, 11,14,16 Ф-10 кВ; Вв 27,5 кВ							2,63	2,63	2,63	2,63
37	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-54-97	ПС 110 кВ Б.Луг, 2, 11, 16 Ф-10 кВ;							0,02	0,02	0,02	0,02
38	Мысовая дистанция электроснабжения Начальник Новиков Василий Владимирович тел. 5-47 энергодиспетчер тел. 5-32-29	ПС 220 кВ Байкальск, Вв 27,5 кВ 1, 2 Т;							1,57	1,57	1,57	1,57
39	Нижнеудинская дистанция электроснабжения Начальник Муниц Константин Евгеньевич тел. 5-87-54 энергодиспетчер тел. 5-87-58	ПС 110 кВ Нюра, Вв-27,5 кВ 1, 2 Т;							2,30	2,30	2,30	2,30
40	Вихоревская дистанция электроснабжения Начальник Потемкин Алексей Александрович тел. 2-82-14 энергодиспетчер тел. 2-88-41	ПС 110 кВ МПС, Вв -1 6 кВ 1Т; Вв- 6 кВ 2Т							0,61	0,61	0,61	0,61
41	Вихоревская дистанция электроснабжения Начальник Потемкин Алексей Александрович тел. 2-82-14 энергодиспетчер тел. 2-88-41	ПС 110 кВ Моргулон, 1, 5 Ф-10 кВ; Вв-27,5 кВ							1,02	1,02	1,02	1,02
42	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-52-64	ПС 35 кВ Гришево, Вв-35 кВ А, Б							0,21	0,21	0,21	0,21
43	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-52-63	ПС 110 кВ Жаргон, Вв-27,5 кВ 1,2Т, 11,16 Ф-10 кВ							1,34	1,34	1,34	1,34
44	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-52-61	ПС 110 кВ Головинская, 10,11,13,16 Ф-10 кВ; Вв-27,5 кВ 1,2 Т							1,42	1,42	1,42	1,42
45	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-52-60	ПС 110 кВ Залари, 2,12,3,4,11,14,16Ф-10кВ; Вв-27,5кВ1,2Т;							2,18	2,18	2,18	2,18
46	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-52-59	ПС 110 кВ Тьреть, 13,14,15,2,11,16Ф-10кВ;							0,26	0,26	0,26	0,26
47	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кучумов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-52-58	ПС 110 кВ Делор, 12,17,11,16,Ф-10кВ; Вв-27,5кВ1,2Т							2,44	2,44	2,44	2,44
48	Нижнеудинская дистанция электроснабжения Начальник Муниц Константин Евгеньевич тел. 5-87-54 энергодиспетчер тел. 5-87-58	ПС 110 кВ Элма, Вв-27,5кВ1,2Т,2,9,12,1,3,5,4,6,7Ф-10кВ;							6,49	6,49	6,49	6,49
49	Нижнеудинская дистанция электроснабжения Начальник Муниц Константин Евгеньевич тел. 5-87-54 энергодиспетчер тел. 5-87-58	ПС 110 кВ Харик, Вв-27,5 кВ 1, 2 Т							3,74	3,74	3,74	3,74
50	Вихоревская дистанция электроснабжения Начальник Потемкин Алексей Александрович тел. 2-82-14 энергодиспетчер тел. 2-88-41	ПС 110 кВ Гидроостростель, Вв 27,5 кВ 3,4 Т							0,32	0,32	0,32	0,32

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
51	Вихоревская дистанция электроснабжения Начальник Потемкин Алексей Александрович тел. 2-82-14 энергодиспетчер тел. 2-88-41	ПС 110 кВ Зяба, 3,6Ф-10кВ; Вв-27,5 кВ 1,2 Т							0,33	0,33	0,33	0,33
52	Вихоревская дистанция электроснабжения Начальник Потемкин Алексей Александрович тел. 2-82-14 энергодиспетчер тел. 2-88-41	ПС 110 кВ Кожемякская, 3Ф-10 кВ; Вв-27,5 кВ 1,2 Т							0,93	0,93	0,93	0,93
53	Коршуниха-Ангарская дистанция электроснабжения Начальник Корсаков Алексей Алексеевич тел. 7-31-31 энергодиспетчер тел. 7-31-50	ПС 110 кВ Видим, Вв-27,5 кВ 1,2 Т, 2Ф -10							0,99	0,99	0,99	0,99
54	Коршуниха-Ангарская дистанция электроснабжения Начальник Корсаков Алексей Алексеевич тел. 7-31-31 энергодиспетчер тел. 7-31-50	ПС 110 кВ Черная, Вв 27,5 кВ 1,2 Т							0,60	0,60	0,60	0,60
55	Коршуниха-Ангарская дистанция электроснабжения Начальник Корсаков Алексей Алексеевич тел. 7-31-31 энергодиспетчер тел. 7-31-50	ПС 110 кВ Коршуниха тяг., Вв-6 кВ 1,2 Т; Вв-27,5 кВ 1,2 Т							1,21	1,21	1,21	1,21
56	Коршуниха-Ангарская дистанция электроснабжения Начальник Корсаков Алексей Алексеевич тел. 7-31-31 энергодиспетчер тел. 7-31-50	ПС 220 кВ Тубинская, Вв-27,5 кВ 1,2 Т							0,19	0,19	0,19	0,19
57	Коршуниха-Ангарская дистанция электроснабжения Начальник Корсаков Алексей Алексеевич тел. 7-31-31 энергодиспетчер тел. 7-31-50	ПС 110 кВ Карапчанка тяг, Ф 10 кВ МПС 1,2; Вв-27,5 кВ							0,51	0,51	0,51	0,51
58	Коршуниха-Ангарская дистанция электроснабжения Начальник Корсаков Алексей Алексеевич тел. 7-31-31 энергодиспетчер тел. 7-31-50	ПС 220 кВ Якурим, Вв-55кВ 3,4 Т; Вв-27,5кВ 1,2 Т; 3,4,5,9 Ф-10 кВ							1,32	1,32	1,32	1,32
59	Коршуниха-Ангарская дистанция электроснабжения Начальник Корсаков Алексей Алексеевич тел. 7-31-31 энергодиспетчер тел. 7-31-50	ПС 110 кВ Хребтовая, Вв-27,5 кВ 1,2 Т; 2 Т; 2,3,4,5 Ф-10 кВ							0,20	0,20	0,20	0,20
60	Коршуниха-Ангарская дистанция электроснабжения Начальник Корсаков Алексей Алексеевич тел. 7-31-31 энергодиспетчер тел. 7-31-50	ПС 110 кВ Семигорск, Вв-27,5 кВ 1,2 Т; 4Ф 10 кВ							0,20	0,20	0,20	0,20
61	Коршуниха-Ангарская дистанция электроснабжения Начальник Корсаков Алексей Алексеевич тел. 7-31-31 энергодиспетчер тел. 7-31-50	ПС 110 кВ Ручей, Вв-27,5 кВ 1,2 Т; 2,3, 4 Ф 6 кВ							0,63	0,63	0,63	0,63
62	Северобайкальская дистанция электроснабжения Варфоломеев Денис Юрьевич тел. 3-27-14 энергодиспетчер тел. 3-23-70	ПС 220 кВ Чудинский, Вв-55кВ Т1к, Вв-55кВ Т1п, Вв-55кВ Т2к, Вв-55кВ Т2п							0,06	0,06	0,06	0,06
63	Нижнеудинская дистанция электроснабжения Начальник Муц Константин Евгеньевич тел. 5-87-54 энергодиспетчер тел. 5-87-58	ПС 110 кВ ВРЗ 5,7,8,10 Ф-10 кВ;							0,35	0,35	0,35	0,35
64	Иркутская дистанция электроснабжения Начальник Кумулов Алексей Петрович тел.63-84-15 энергодиспетчер тел. 63-52-62	ПС 110 кВ Забугуй 1,2Ф-35кВ							0,48	0,48	0,48	0,48
65	АО "Ангарскцемент" (ввод графиков осуществляет персонал АО "Ангарскцемент")	ПС 110 кВ Цемязвод яч. 15, 17, 19, 4, 27, 29, 30, 31									6,00	
66	АО "Ангарскцемент"	ПС 35 кВ Перевал, яч. 1 "Главная-1", яч. 10 "Главная-2"										2,93
67	АО "АНХК" (ввод графиков осуществляет персонал АО "АНХК")	АО "АНХК": ЦРП-6, ЦРП-7, ЦРП-5; ЦРП-8; ЦРП-3А; ЦРП-1; ЦРП-4, ЦРП-3Б, ЦРП-2, ЦРП-3, УП-8, ЦРП-9, УП-2, УП-10, УП-12, УП-11, УП-3, УП-1, КП-3/4, УП-4, УП-5, ПП-8/3, КП-15, ЦРП-2							46,33	55,46		
68	Потребители ОАО "АНХК" (информацию до конечных потребителей о вводе графиков доводит АО "АНХК"); АО "АЗКнОС", АО "ВОСТСИБМАШ", АО "АЗП"	ОА "АНХК"; УП-11, УП-12; КП-3/4										
69	АО "АЭХК" (ввод графиков осуществляет персонал АО "АЭХК")	АО "АЭХК"; КРУ - 6 кВ РП-3 зд. 303; КРУ- 6 кВ ПС 307							28,35	17,17		0,48

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
86	Потребитель ООО Энергетическая компания "Радиан" (информацию до конечных потребителей о вводе графиков доводит ООО Энергетическая компания "Радиан"); ООО «ГЛК», Байкалси кампани АО «ИЗРМВ», ООО «Панорама», ООО «Модуль», ООО «Байкальский центр инвентаризации», ООО «Иркана», ООО «ИрМеКом», ООО «МС Офис-Пров», ООО «Мехтрансстрой», ООО «Стекольная компания», ООО «Бренд-сервис», ф. л. Березовская Н. А., ООО «Восточно-Сибирский Вторчермет», ООО «Эйдж», ИП Домашевский А. И., ООО «ГЛК», ООО «Байкал-Лесобаз», ООО «ТМ-Байкал», ООО «Восток-Лидер», ИП Жилкин А. О., ЗАО «М.С.С.», ООО «Инженерия», ЗАО «Старт+», ООО «Компротсервис», ООО «Модуль», ООО «Вторма-Байкал», ООО «Сиблектростель +»	ПС 110 кВ Западная яч. 6 кВ № 35, 39, 41, 43, 45, 49, 51, 57, 61, 1, 3, 11, 17, 19, 21, 23, 29, 38, 40, 58, 60, 62, 6, 12, 14, 16, 18, 20, 26, 28								9,81		
87	Потребители АО «Оборонэнерго»: Администрация городского поселения Срединского МО, Население (физ. лица) (ввод графиков осуществляет персонал АО «Оборонэнерго»)	ПС 110 кВ Белореченская, ТП 807, 808								0,04		
88	Потребители АО «Оборонэнерго»: ФКУ УК ГУФСИН России по Иркутской области, ООО «СЕВЕРСТРОЙ», ООО «ТАО-Строй», ООО "ХК "Комсистемы" (ввод графиков осуществляет персонал АО «Оборонэнерго»)	ПС 110 кВ Релейная яч. 15, яч. 33, ТП-1627 яч.10; РУ-0,4 кВ ТП-864								0,063		
89	Потребители АО «Оборонэнерго»: ООО УК "Молодежный" (ввод графиков осуществляет персонал АО «Оборонэнерго»)	ПС 110 кВ Березовая, ТП-873								0,052		
90	Потребители АО «Оборонэнерго»: ИП Дружинин Леонид Александрович	ПС 110 кВ Молодежная (ЮЭС), ТП-824								0,005		
91	Потребители АО «Оборонэнерго»: АО "ВУЖКС", ОАО "МГС"	ПС 110 кВ Рабочая, ТП-879								0,22		
92	Потребители АО «Оборонэнерго»: Население (физ. лица)	ПС 110 кВ Центральная, ТП-880								0,08		
93	Потребители АО «Оборонэнерго»: Население (физ. лица)	ПС 110 кВ Релейная, ТП-881, ТП-882								0,30		
94	Потребители АО «Оборонэнерго»: Население (физ. лица)	ПС 110 кВ Центральная, РП-13								0,38		
95	Потребители АО «Оборонэнерго»: Население (физ. лица)	ПС 220 кВ Правобережная: РП-20 РУ-10кВ яч 8, яч.11 ф. ТП-945								0,261		
96	ОГУЭП «Облакомунэнерго» (ввод графиков осуществляет персонал ОГУЭП «Облакомунэнерго»)	ПС 110 кВ Рудная, В-3-6 Т-1; В-4-6 Т-2			12,00							
97	ОГУЭП «Облакомунэнерго» (ввод графиков осуществляет персонал ОГУЭП «Облакомунэнерго»); Тайшетские городские сети.	ПС 110 кВ ЗСМ 110 кВ			8,00							
98	ОГУЭП «Облакомунэнерго» (ввод графиков осуществляет персонал ОГУЭП «Облакомунэнерго»)	ПС 35 кВ Марково яч.3 Панелонат А							3,17			
99	ОГУЭП «Облакомунэнерго» (ввод графиков осуществляет персонал ОГУЭП «Облакомунэнерго»)	ПС 35 кВ Марково яч.4 Панелонат Б							2,13			
100	ОГУЭП «Облакомунэнерго» (ввод графиков осуществляет персонал ОГУЭП «Облакомунэнерго»)	ПС 35 кВ Марково яч.14 Марково А							5,54			
101	ОГУЭП «Облакомунэнерго» (ввод графиков осуществляет персонал ОГУЭП «Облакомунэнерго»)	ПС 35 кВ Перевал яч.11 Жил.поселок							3,09			
102	ОГУЭП «Облакомунэнерго» (ввод графиков осуществляет персонал ОГУЭП «Облакомунэнерго»)	ПС 35 кВ Перевал яч.12 Спорткомплекс							2,89			
103	ОГУЭП «Облакомунэнерго» (ввод графиков осуществляет персонал ОГУЭП «Облакомунэнерго»)	ПС 110 кВ Туристская ВЛ-35 кВ Н.Кочергат							4,44			
104	ОГУЭП «Облакомунэнерго» (ввод графиков осуществляет персонал ОГУЭП «Облакомунэнерго»)	ПС 220 кВ Лена яч.25 ВЛ-6 ТУСМ			1,89							
105	ОГУЭП «Облакомунэнерго» (ввод графиков осуществляет персонал ОГУЭП «Облакомунэнерго»)	ПС 220 кВ Лена яч.11 ВЛ-6 Мостовик			2,92							
106	ОГУЭП «Облакомунэнерго» (ввод графиков осуществляет персонал ОГУЭП «Облакомунэнерго»)	ПС 110 кВ Осетрово яч 9 ВЛ-10 ТП-21			1,49							

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
175	ООО "УСОЛБЕ-ЭНЕРГО-ГРАНЗИТ"	ПС 110 кВ ЗГО яч.7										
176	ООО СИВИНВЕСТ	ПС 110 кВ ЗГО яч.19								0,62		
177	ГАРАЖНЫЙ КООПЕРАТИВ "СЕВЕР"	ПС 110 кВ Симаннская ВЛ 10 кВ - 108								1,06		
178	ООО Байкальские минералы	ПС 220 кВ Черемхово, ВЛ-35 кВ Гришево, ТП-4, ТП-1									0,68	
179	ООО ИНК	ПС 110 кВ Верхнемарково									0,77	
180	АО ОСЕТРОВСКИЙ РЕЧНОЙ ПОРТ	ПС 220 кВ Лена, ВЛ-Восточный-1									2,93	
181	ООО АЛЕКСЕЕВСКАЯ РЭБ ФЛОТА	ПС 35 кВ Алесеевская, ВЛ Промбаза									2,15	
182	ООО БАЙКАЛЬСКАЯ ЗЕРНОВАЯ КОМПАНИЯ	ПС 220 кВ БЦБК яч.3 ТП-18-1										0,49
183	ООО БГК ГОРА СОБОЛИНАЯ	ПС 220 кВ БЦБК яч.1 ИВЦ-1										0,53
184	ООО УЛС	ПС 110 кВ Причал, ввод 110 кВ на ПС Причал										0,86
Итого по АО "ИЭСК"			328,7	335,9	405,0	409,9	415,4	487,8	769,7	1332,4	1707,4	1967,3

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-36,2).

Примечание:

1 -В соответствии с Актами аварийной и технологической брони, время действия очереди не более 1 часа, спустя 1 час производится замена отключением потребителей из следующих очередей графика.

2 -В соответствии с Актами аварийной и технологической брони, время действия очереди не более 45 минут зимой/90 минут лето, спустя это время производится замена отключением потребителей из следующих очередей графика.

3 -В соответствии с Актами аварийной и технологической брони, при ограничении потребления на время более 5 часов, время завершения технологического процесса потребителя составляет более 16 часов, в виду этого спустя 5 часов производится замена отключением потребителей из следующих очередей графика.

Директор по передаче электроэнергии - главный инженер АО "ИЭСК"

Ю.Н. Терских