



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 9 сентября 2022 г.

№ 74/5

город Челябинск

О согласовании графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом Минэнерго России от 6 июня 2013 года № 290 «Об утверждении Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 года № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 9 сентября 2022 года № 74 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Согласовать график ограничения режима потребления электрической энергии на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года согласно приложению 1.
2. Согласовать график ограничения режима потребления электрической мощности на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года согласно приложению 2.
3. Согласовать график временного отключения потребления на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года согласно приложению 3.
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

Т.В. Кучиц

Приложение I
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 9 сентября 2022 года № 74/5

Таблица I

График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года
(по филиалу ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на территории Челябинской области)

№ п/п	Наименование	Очередь ограничения, тыс. кВт*ч									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
	Операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ										
	Снижение электрической энергии по очередям	3173,83	3173,83	3173,83	3173,83	3173,83	3173,83	3173,83	3173,83	3173,83	3173,83
	Всего снижение нарастающим итогом	3173,83	6347,66	9521,49	12695,32	15869,15	19042,98	22216,81	25390,64	28564,47	31738,30
1	Зона ПО Златоустовские электрические сети										
	Снижение электрической энергии по очередям	828,61	828,61	828,61	828,61	828,61	828,61	828,61	828,61	828,61	828,61
	Всего снижение нарастающим итогом	828,61	1657,22	2485,83	3314,44	4143,05	4971,66	5800,27	6628,88	7457,49	8286,10
2	Зона ПО Центральные электрические сети										
	Снижение электрической энергии по очередям	1225,72	1225,72	1225,72	1225,72	1225,72	1225,72	1225,72	1225,72	1225,72	1225,72
	Всего снижение нарастающим итогом	1225,72	2451,44	3677,16	4902,88	6128,60	7354,32	8580,04	9805,76	11031,48	12257,20
3	Зона ПО Магнитогорские электрические сети										
	Снижение электрической энергии по очередям	1027,51	1027,51	1027,51	1027,51	1027,51	1027,51	1027,51	1027,51	1027,51	1027,51
	Всего снижение нарастающим итогом	1027,51	2055,02	3082,53	4110,04	5137,55	6165,06	7192,57	8220,08	9247,59	10275,10
4	Зона ПО Троицкие электрические сети										
	Снижение электрической энергии по очередям	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99
	Всего снижение нарастающим итогом	91,99	183,98	275,97	367,96	459,95	551,94	643,93	735,92	827,91	919,90

2	ЗАО "Кыштымский медеелектролитный завод"	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
3	АО "Вишневогорский ГОК"	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
4	ООО "МетМашУфалей"	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
5	АО "Карабашмедь"	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
6	ООО Каслинская энергосбытовая компания	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
7	ОАО Кыштымское машиностроительное объединение	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
8	ОАО "Трансэнерго"	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
9	АО "Радиозавод"	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
10	ООО "ЭЛЕМЕНТ-ТРЕЙД"	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00
Всего по северному энергорайону		175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00
		175,00	350,00	525,00	700,00	875,00	1050,00	1225,00	1400,00	1575,00	1750,00
Первомайский энергорайон (Прочие узлы) зона ПО ЦЭС											
1	АО "Асбестоцемент"	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03
2	АО «Южуралзолото Группа Компаний»	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
Всего по Первомайскому энергорайону (Прочие узлы)		25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03
		25,03	50,06	75,09	100,12	125,15	150,18	175,21	200,24	225,27	250,30
Всего по ПО ЦЭС и ПО ЧГЭС		1225,72	1225,72	1225,72	1225,72	1225,72	1225,72	1225,72	1225,72	1225,72	1225,72
		1225,72	2451,44	3677,16	4902,88	6128,60	7354,32	8580,04	9805,76	11031,48	12257,20

2	Филиал ОАО "РЖД" Куйбышевская железная дорога	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
3	ООО "Миньярский карьер"	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
Всего по Ашинскому энергорайону		102,50	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50	102,50
		102,50	205,00	307,50	410,00	512,50	615,00	717,50	820,00	922,50	1025,00
Первомайский энергорайон (Прочие узлы) зона ПО ЗЭС											
1	АО "Транснефть-Урал"	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Всего по Первомайскому энергорайону (Прочие узлы) зона ПО ЗЭС		6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
		6,00	12,00	18,00	24,00	30,00	36,00	42,00	48,00	54,00	60,00
Всего по ПО ЗЭС		828,61	828,61	828,61	828,61	828,61	828,61	828,61	828,61	828,61	828,61
		828,61	1657,22	2485,83	3314,44	4143,05	4971,66	5800,27	6628,88	7457,49	8286,10

График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года по производственному отделению «Троицкие электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс. кВт*ч									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
Еманжелинский энергорайон (зона ТЭС)											
1	ООО "Комсервис"	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
2	ОАО "Увельский ЗЖБИ"	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Всего по Еманжелинскому энергорайону (зона ТЭС)		15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50	15,50
		15,50	31,00	46,50	62,00	77,50	93,00	108,50	124,00	139,50	155,00
Троицкий энергорайон											
1	АО КХП "ЗЛАК"	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
2	ООО "Роквул-Урал"	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
3	ОАО "Агрофирма Ариант"	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
4	ЗАО Бобровский завод железобетонных конструкций "Энергия"	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
5	ООО "Троицкий металлургический завод"	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00
6	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
7	ООО "Бускуль"	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Всего по Троицкому энергорайону		76,49	76,49	76,49	76,49	76,49	76,49	76,49	76,49	76,49	76,49
		76,49	152,98	229,47	305,96	382,45	458,94	535,43	611,92	688,41	764,90
Всего по ПО ТЭС		91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99
		91,99	183,98	275,97	367,96	459,95	551,94	643,93	735,92	827,91	919,90

**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года
по производственному отделению «Магнитогорские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
на территории Челябинской области**

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс. кВт*ч									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
Магнитогорский энергорайон											
1	ПАО "ММК"	848,98	848,98	848,98	848,98	848,98	848,98	848,98	848,98	848,98	848,98
Всего по Магнитогорскому энергорайону		848,98	848,98	848,98	848,98	848,98	848,98	848,98	848,98	848,98	848,98
		848,98	1697,96	2546,94	3395,92	4244,91	5093,89	5942,87	6791,85	7640,83	8489,81
Энергорайон ПС 90 - ПС 60											
1	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26
2	ООО "Магнитогорский птицеводческий комплекс"	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Всего по энергорайону ПС 90-ПС 60		31,26	31,26	31,26	31,26	31,26	31,26	31,26	31,26	31,26	31,26
		31,26	62,52	93,78	125,04	156,30	187,55	218,81	250,07	281,33	312,59
Карталинский энергорайон											
1	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	51,50	51,50	51,50	51,50	51,50	51,50	51,50	51,50	51,50	51,50
2	Филиал ООО «ОМИА Урал»	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
3	ОАО «Новокаолиновый ГОК»	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04
4	АО "Михеевский ГОК"	67,23	67,23	67,23	67,23	67,23	67,23	67,23	67,23	67,23	67,23
Всего по Карталинскому энергорайону		147,27	147,27	147,27	147,27	147,27	147,27	147,27	147,27	147,27	147,27
		147,27	294,54	441,81	589,08	736,35	883,62	1030,89	1178,16	1325,43	1472,70
Всего по МЭС		1027,51	1027,51	1027,51	1027,51	1027,51	1027,51	1027,51	1027,51	1027,51	1027,51
		1027,51	2055,02	3082,53	4110,04	5137,55	6165,06	7192,57	8220,08	9247,59	10275,10

Приложение 2
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 09 сентября 2022 года № 74/5

Таблица 1

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года
(по филиалу ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на территории Челябинской области)**

№ п/п	Наименование	Очередь ограничения, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
	Операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ										
	Снижение электрической мощности по очередям	113,88	113,88	113,88	113,88	113,88	113,88	113,88	113,88	113,88	113,88
	Всего снижение нарастающим итогом	113,88	227,76	341,64	455,52	569,40	683,28	797,16	911,04	1024,92	1138,80
1	Зона ПО Златоустовские электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90
	Всего снижение нарастающим итогом	29,90	59,80	89,70	119,60	149,50	179,40	209,30	239,20	269,10	299,00
2	Зона ПО Центральные электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87
	Всего снижение нарастающим итогом	43,87	87,73	131,60	175,46	219,33	263,20	307,06	350,93	394,79	438,66
3	Зона ПО Магнитогорские электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45
	Всего снижение нарастающим итогом	36,45	72,91	109,36	145,82	182,27	218,72	255,18	291,63	328,09	364,54
4	Зона ПО Троицкие электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
	Всего снижение нарастающим итогом	3,66	7,32	10,98	14,64	18,30	21,96	25,62	29,28	32,94	36,60

2	ЗАО "Кыштымский медеэлектролитный завод"	ПС 110 кВ Электролитная	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	
3	АО "Вишневогорский ГОК"	ГПП-2	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
4	ООО "МетМашУфалей"	ПС 110 кВ УЗРМО	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
5	АО "Карабашмедь"	ПС 110 кВ Карабаш, ПС 110 кВ Пирит	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	
6	ООО Каслинская энергосбытовая компания	ПС 110 кВ Касли, ГПП "Машзавод"	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	
7	ОАО Кыштымское машиностроительное объединение	ПС 110 кВ Кыштым	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
8	ОАО "Трансэнерго"	ПС 110 кВ Курчатовская ПС 110 кВ Снежинская, ПС 110 кВ Светлая	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
9	АО "Радиозавод"	ПС 110 кВ Аргаяш	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	
10	ООО "ЭЛЕМЕНТ-ТРЕЙД"	ПС 110 кВ Уфалей	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	
Всего по Северному энергорайону			по очередям	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	
			нарастающим итогом	7,70	15,40	23,10	30,80	38,50	46,20	53,90	61,60	69,30	77,00
Первомайский энергорайон зона ПО ЦЭС													
1	АО "Асбестоцемент"	ПС 110 кВ Первомайка	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
2	АО «Южуралзолото Группа Компаний»	ПС 110 кВ Первомайка	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
Всего по Первомайскому энергорайону зона ПО ЦЭС			по очередям	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	
			нарастающим итогом	0,90	1,80	2,70	3,60	4,50	5,40	6,30	7,20	8,10	9,00
Всего по ПО ЦЭС и ПО ЧГЭС			по очередям	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	43,87	
			нарастающим итогом	43,87	87,73	131,60	175,46	219,33	263,20	307,06	350,93	394,79	438,66

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года
по производственному отделению «Златоустовские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области**

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
Златоусто-Миасский энергорайон												
1	ОАО "ЗМЗ"	ПС 110 кВ ЗМЗ-3, ПС 110 кВ ЗМЗ-4, ПС 110 кВ ЗМЗ-6	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Кукушик-т, ПС 110 кВ Сулея-т, ПС 110 кВ Единовер-т, ПС 110 кВ Бердяуш-т, ПС 110 кВ Ай-т, ПС 110 кВ Салган-т, ПС 110 кВ Тундуш-т	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
3	ПАО "Комбинат Магnezит"	ПС 35 кВ Заводская, ПС 35 кВ 14, ПС 110 кВ Огнеупор, ПС 110 кВ Брусит	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
4	АО "Златмаш"	ПС 110 кВ Новый Златоуст	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
5	ООО "Электросетевая компания"	ПС 110 кВ Кува	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
6	АО "Транснефть-Урал"	ПС 110 кВ Боровая	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
7	ФГУП "Приборостроительный завод"	ПС 110 кВ Лесная	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
8	ООО "СтройСервисКом"	ПС 110 кВ Сатка	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
9	ОАО "Саткинский чугуноплавильный завод"	ГПП	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
10	ЗАО "Миассмебель"	ПС 110 кВ Миасс	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Всего по Златоусто-Миасскому энергорайону		по очередям	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60
		нарастающим итогом	19,60	39,20	58,80	78,40	98,00	117,60	137,20	156,80	176,40	196,00
Кропачево-Юрюзанский энергорайон												
1	"УКВЗ имени С.М.Кирова" ф. АО "ГКНПЦ имени М.В.Хруничева"	ПС 110 кВ УКВЗ	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
2	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Усть-Катав-т, ПС 110 кВ Яхино-т, ПС 110 кВ Тюбеляс-т, ПС 110 кВ Мурсалимкино-т	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
3	ООО "КЛЗ"	ПС 110 кВ КИЛМЗ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4	АО "Катавский цемент"	ПС 110 кВ КИЦЗ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
5	ООО "Энергетическая компания Алтайр"	ПС 110 кВ Юрюзань	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
6	ООО "Энергосервис"	ПС 110 кВ Юрюзань	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Всего по Кропачево-Юрюзанскому энергорайону		по очередям	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
		нарастающим итогом	6,70	13,40	20,10	26,80	33,50	40,20	46,90	53,60	60,30	67,00
Ашинский энергорайон												

1	ОАО "Ашинский металлургический завод"	ПС 220 кВ АМЕТ	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
2	Филиал ОАО "РЖД" Куйбышевская железная дорога	ПС 110 кВ Аша-т, ПС 110 кВ Миньяр-т, ПС 110 кВ Симская-т, ПС 110 кВ Ерал-т	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
3	ООО "Миньярский карьер"	ПС 110 кВ МММЗ	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего по Ашинскому энергорайону		по очередям	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
		нарастающим итогом	3,40	6,80	10,20	13,60	17,00	20,40	23,80	27,20	30,60	34,00
Первомайский энергорайон (Прочие узлы) зона ПО ЗЭС												
1	АО "Транснефть-Урал"	ПС 110 кВ Луговая	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Всего по Первомайскому энергорайону (Прочие узлы) зона ПО ЗЭС		по очередям	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		нарастающим итогом	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20	1,40	1,60	1,80	2,00
Всего по ПО ЗЭС		по очередям	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90
		нарастающим итогом	29,90	59,80	89,70	119,60	149,50	179,40	209,30	239,20	269,10	299,00

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года
по производственному отделению «Троицкие электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области**

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
Еманжелинский энергорайон (зона ТЭС)												
1	ООО "Комсервис"	ПС 110 кВ Южноуральская	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
2	ОАО "Увельский ЗЖБИ"	ПС 110 кВ Береговая	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего по Еманжелинскому энергорайону (зона ТЭС)		по очередям	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
		нарастающим итогом	0,56	1,12	1,68	2,24	2,80	3,36	3,92	4,48	5,04	5,60
Троицкий энергорайон												
1	АО КХП "ЗЛАК"	ПС Южная	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2	ООО "Роквул-Урал"	ПС 110 кВ Троицкая-районная	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3	ОАО "Агрофирма Ариант"	ПС 110 кВ Березинская, ПС 35 кВ Петровская, ПС 35 кВ Рождественская, ПС 35 кВ Спиркино, ПС 110 кВ Чесменская, ПС 110 кВ Тогузак	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
4	ЗАО Бобровский завод железобетонных конструкций "Энергия"	ПС 110 кВ Бобровская	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	ООО "Троицкий металлургический завод"	ПС 110 кВ Дизельная	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Кумысная-т, ПС 110 кВ Упрун-т, ПС 110 кВ Золотая Сопка-т	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
7	ООО "Бускуль"	ПС 110 кВ Берлинский карьер	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего по Троицкому энергорайону		по очередям	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
		нарастающим итогом	3,10	6,20	9,30	12,40	15,50	18,60	21,70	24,80	27,90	31,00
Всего по ПО ТЭС		по очередям	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
		нарастающим итогом	3,66	7,32	10,98	14,64	18,30	21,96	25,62	29,28	32,94	36,60

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года
по производственному отделению «Магнитогорские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области**

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
Магнитогорский энергорайон												
1	ПАО "ММК"	ПС 220 кВ ПС-30, ПС 220 кВ ПС-60 ПС 220 кВ ПС-77, ПС 220 кВ ПС-90	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70
Всего по Магнитогорскому энергорайону		по очередям	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70
		нарастающим итогом	29,70	59,40	89,10	118,80	148,50	178,20	207,90	237,60	267,30	297,00
Энергорайон ПС 90 - ПС 60												
1	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Гумбейка-т	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
2	ООО "Магнитогорский птицеводческий комплекс"	ПС 110 кВ Буранная	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего по энергорайону ПС 90-ПС 60		по очередям	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
		нарастающим итогом	1,04	2,07	3,11	4,14	5,18	6,21	7,25	8,28	9,32	10,35
Карталинский энергорайон												
1	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Магнай-т, ПС 110 кВ Еманкино-т, ПС 110 кВ Субутак-т, ПС 110 кВ Карталы-т, ПС 110 кВ Мочаги-т, ПС 110 кВ Тамерлан-т, ПС 110 кВ Саламат-т, ПС 110 кВ Гогоно-т, ПС 110 кВ Бреды-т, ПС 110 кВ Бускуль-т	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
2	Филиал ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго»	ПС 110 кВ Магнитная	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
3	ОАО «Новокаолиновый ГОК»	ПС 110 кВ Еленинская	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
4	АО "Михеевский ГОК"	ПС 220 кВ Михеевский ГОК	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Всего по Карталинскому энергорайону		по очередям	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
		нарастающим итогом	5,72	11,44	17,16	22,88	28,60	34,31	40,03	45,75	51,47	57,19
Всего по МЭС		по очередям	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45
		нарастающим итогом	36,45	72,91	109,36	145,82	182,27	218,72	255,18	291,63	328,09	364,54

Приложение 3
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 9 сентября 2022 года № 74/5

Таблица 1

График временного отключения потребления на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года
(по филиалу ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго» на территории Челябинской области)

№ п/п	Операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ	Очередь ограничения, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
	<i>по очередям</i>	230,78	283,68	111,79	105,72	98,78	85,88	88,15	43,51	61,76	28,76
	Всего нарастающим итогом	230,78	514,46	626,25	731,97	830,74	916,63	1004,78	1048,29	1110,04	1138,80
	до 5 мин.	230,78	278,65	3,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	230,78	509,43	512,45	512,45	512,45	512,45	512,45	512,45	512,45	512,45
	от 5 до 20 мин.	0,00	5,03	89,20	62,20	44,76	39,95	46,15	0,00	13,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	5,03	94,23	156,43	201,19	241,14	287,29	287,29	300,29	300,29
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	19,57	43,52	54,01	45,93	42,00	43,51	48,76	28,76
	нарастающим итогом	0,00	0,00	19,57	63,10	117,11	163,04	205,04	248,55	297,30	326,06
	<i>всего по ДУ</i>	85,04	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27
	<i>всего по ОП</i>	143,08	356,53	448,74	512,15	556,92	612,48	662,13	662,13	692,13	692,38
	<i>всего по ОВБ</i>	0,00	0,00	19,57	60,79	107,61	135,31	173,81	216,10	247,85	276,36
	<i>всего по ДД</i>	0,00	0,00	0,00	1,10	8,29	10,91	10,91	12,13	12,13	12,13
	Зона ПО ЦЭС и ПО ЧГЭС										
	по очередям	96,56	172,84	30,71	19,90	20,68	9,72	57,53	2,90	11,00	9,42
	Всего нарастающим итогом	96,56	269,40	300,11	320,01	340,70	350,41	407,94	410,84	421,84	431,26
	до 5 мин.	96,56	167,81	3,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	96,56	264,37	267,39	267,39	267,39	267,39	267,39	267,39	267,39	267,39
	от 5 до 20 мин.	0,00	5,03	27,69	0,79	17,68	0,00	36,80	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	5,03	32,72	33,51	51,19	51,19	87,99	87,99	87,99	87,99
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	19,11	3,00	9,72	20,73	2,90	11,00	9,42
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	19,11	22,11	31,83	52,56	55,46	66,46	75,88
		53,74	27,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>всего по ДУ</i>	53,74	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14
		42,82	145,44	30,71	2,00	17,68	5,44	40,30	0,00	11,00	0,25
	<i>всего по ОП</i>	42,82	188,26	218,97	220,97	238,66	244,10	284,40	284,40	295,40	295,65

	<i>Зона ПО ЗЭС</i>										
	по очередям	91,24	58,47	26,86	3,56	36,55	24,89	6,46	19,03	35,94	2,00
	Всего нарастающим итогом	91,24	149,71	176,57	180,13	216,68	241,57	248,03	267,06	303,00	305,00
	до 5 мин.	91,24	58,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	91,24	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71	149,71
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	26,86	3,56	8,83	13,72	0,00	0,00	13,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	26,86	30,42	39,25	52,97	52,97	52,97	65,97	65,97
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	27,72	11,17	6,46	19,03	22,94	2,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	27,72	38,89	45,35	64,38	87,32	89,32
		31,30	42,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>всего по ДУ</i>	31,30	74,13	74,13	74,13	74,13	74,13	74,13	74,13	74,13	74,13
		59,94	15,64	26,86	3,56	8,83	16,89	0,00	0,00	19,00	0,00
	<i>всего по ОП</i>	59,94	75,58	102,44	106,00	114,83	131,72	131,72	131,72	150,72	150,72
		0,00	0,00	0,00	0,00	27,72	8,00	6,46	19,03	16,94	2,00
	<i>всего по ОВБ</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	27,72	35,72	42,18	61,21	78,15	80,15
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>всего по ДД</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Кропачево-Юрюзаньский энергорайон										
	по очередям	11,80	13,10	4,80	0,00	35,58	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	11,80	24,90	29,70	29,70	65,28	67,00	67,00	67,00	67,00	67,00
	до 5 мин.	11,80	13,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	11,80	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	4,80	0,00	7,86	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	4,80	4,80	12,66	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	27,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	27,72	27,72	27,72	27,72	27,72	27,72
11	Златоусто-Миасский энергорайон										
	по очередям	49,44	45,37	22,06	3,56	0,00	15,17	3,43	19,03	35,94	2,00
	Всего нарастающим итогом	49,44	94,81	116,87	120,43	120,43	135,60	139,03	158,06	194,00	196,00
	до 5 мин.	49,44	45,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	49,44	94,81	94,81	94,81	94,81	94,81	94,81	94,81	94,81	94,81
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	22,06	3,56	0,00	12,00	0,00	0,00	13,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	22,06	25,62	25,62	37,62	37,62	37,62	50,62	50,62
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,17	3,43	19,03	22,94	2,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,17	6,60	25,63	48,57	50,57
12	Ашинский энергорайон										
	по очередям	30,00	0,00	0,00	0,00	0,97	0,00	3,03	0,00	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	30,00	30,00	30,00	30,00	30,97	30,97	34,00	34,00	34,00	34,00

	до 5 мин.	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,03	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,03	3,03	3,03	3,03
13	Первомайский энергорайон (зона ЗЭС)										
	по очередям	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	<i>Зона ПО МЭС</i>										
	по очередям	35,25	50,24	38,06	75,78	40,25	49,20	14,81	18,74	14,81	15,98
	Всего нарастающим итогом	35,25	85,49	123,55	199,34	239,59	288,79	303,61	322,34	337,16	353,14
	до 5 мин.	35,25	50,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	35,25	85,49	85,49	85,49	85,49	85,49	85,49	85,49	85,49	85,49
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	23,25	57,85	18,25	26,23	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	23,25	81,10	99,35	125,58	125,58	125,58	125,58	125,58
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	14,81	17,93	22,00	22,97	14,81	18,74	14,81	15,98
	нарастающим итогом	0,00	0,00	14,81	32,75	54,75	77,72	92,53	111,27	126,08	142,07
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>всего по ДУ</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		35,25	50,24	23,25	57,85	18,25	33,23	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>всего по ОП</i>	35,25	85,49	108,74	166,59	184,84	218,07	218,07	218,07	218,07	218,07
		0,00	0,00	14,81	16,83	14,81	15,42	14,81	18,74	14,81	15,98
	<i>всего по ОВБ</i>	0,00	0,00	14,81	31,65	46,46	61,88	76,69	95,43	110,24	126,23
		0,00	0,00	0,00	1,10	7,19	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>всего по ДД</i>	0,00	0,00	0,00	1,10	8,29	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
14	Магнитогорский энергорайон										
	по очередям	31,31	37,00	33,06	70,25	33,06	33,06	14,81	14,81	14,81	14,81
	Всего нарастающим итогом	31,31	68,31	101,37	171,63	204,69	237,75	252,56	267,38	282,19	297,00
	до 5 мин.	31,31	37,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	31,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	18,25	55,44	18,25	18,25	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	18,25	73,69	91,94	110,19	110,19	110,19	110,19	110,19

	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81
	нарастающим итогом	0,00	0,00	14,81	29,63	44,44	59,25	74,06	88,88	103,69	118,50
15	Энергорайон ПС 90 - ПС 60										
	по очередям	0,00	2,54	0,00	1,10	1,25	2,44	0,00	3,02	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	0,00	2,54	2,54	3,64	4,89	7,33	7,33	10,35	10,35	10,35
	до 5 мин.	0,00	2,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,44	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	1,10	1,25	0,00	0,00	3,02	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	1,10	2,35	2,35	2,35	5,37	5,37	5,37
16	Карталинский энергорайон (зона ПО МЭС)	3,94	10,70	5,00	2,41	5,94	13,70	0,00	0,91	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	3,94	14,64	19,64	22,05	27,99	41,69	41,69	42,60	42,60	42,60
	до 5 мин.	3,94	10,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	3,94	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	5,00	2,41	0,00	5,54	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	5,00	7,41	7,41	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	5,94	8,16	0,00	0,91	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	5,94	14,10	14,10	15,01	15,01	15,01
17	Агаповский энергорайон										
	по очередям	0,00	0,00	0,00	2,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17
	Всего нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	3,19
	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	2,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	3,19
	<i>Зона ПО ТЭС</i>										
	по очередям	7,73	2,12	16,16	6,48	1,29	2,07	9,35	2,84	0,00	1,36
	Всего нарастающим итогом	7,73	9,85	26,01	32,49	33,78	35,85	45,20	48,04	48,04	49,40
	до 5 мин.	7,73	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	7,73	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	11,40	0,00	0,00	0,00	9,35	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	11,40	11,40	11,40	11,40	20,75	20,75	20,75	20,75
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	4,76	6,48	1,29	2,07	0,00	2,84	0,00	1,36
	нарастающим итогом	0,00	0,00	4,76	11,24	12,53	14,60	14,60	17,44	17,44	18,80

График временного отключения потребления на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года
по производственным отделениям «Центральные электрические сети» и «Челябинские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»
на территории Челябинской области

№ п/п	Наименование ПС/ Потребитель	Наименование присоединения	Способ ввода графиков	Время откл. присоед, мин	Очередь ограничения, МВт										Кем выполняется отключение, телефон		
					I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
	Энергорайон ЧТЭЦ-4																
	Диспетчер ПО ЧГЭС																
1.1	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	ЦРП ЧЭРЗ ф.5	5	ДУ	3	0,36											Дисп. ЧГЭС: 263-31-72
1.2	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	РП 67 ф.6	6	ДУ	3	0,80											
1.3	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	ТП 7 ЧЭРЗ ф.7	7	ДУ	3	0,60											
1.4	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	ЦРП ЧЭРЗ ф.13	13	ДУ	3	0,50											
1.5	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	ТП 7 ЧЭРЗ ф.15	15	ДУ	3	0,05											
1.6	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	РП ЧЗТА ф.19	19	ДУ	3	0,43											
1.7	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	РП 67 ф.20	20	ДУ	3	0,82											
1.8	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	РП 2 ф.21	21	ДУ	3	1,24											
1.9	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	ТП 4300 ф.25	25	ДУ	3	0,90											
1.10	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	ТП 4300 ф.27	27	ДУ	3	1,02											
	Итого по ПС 110 кВ ЧЭРЗ	<i>по очередям</i>				6,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	
2.1	ПС 110 кВ Север	РП 33 ф.13	13	ДУ	3	1,00											Дисп. ЧГЭС: 263-31-72
2.2	ПС 110 кВ Север	ЧТТУ 30 ф.16	16	ДУ	3	0,60											
2.3	ПС 110 кВ Север	РП 57 ф.17	17	ДУ	3	1,00											
2.4	ПС 110 кВ Север	РП ЧЗТА ф.25	25	ДУ	3	0,10											
2.5	ПС 110 кВ Север	Вторчермет ф.28	28	ДУ	3	0,10											
2.6	ПС 110 кВ Север	РП ЧЗТА ф.29	29	ДУ	3	0,79											
2.7	ПС 110 кВ Север	Вторчермет ф.32	32	ДУ	3	0,15											
2.8	ПС 110 кВ Север	РП 33 ф.36	36	ДУ	3	0,50											
2.9	ПС 110 кВ Север	РП 59 ф.40	40	ДУ	3	1,30											
	Итого по ПС 110 кВ Север	<i>по очередям</i>				5,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	
	Итого по диспетчеру ПО ЧГЭС	<i>по очередям</i>				12,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	
	Итого по энергорайону ЧТЭЦ-4	<i>по очередям</i>				12,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	
	Металлургический энергорайон																
	Диспетчер ЧРДУ																
1	ЛАО «ЧМК»																
1.1	ГПП-7 яч. 7-05	ЭСЩ-2 ЧМК печь №8		ОП	5					1,00							Нач смены ОДС АО Электросеть, тел. 725-34-15
1.2	ГПП-7 яч. 7-02	ККЦ ЧМК АКП-3		ОП	5					8,21							
1.3	ГПП-6 яч. 6-37 ввод от Т-3	Стан 1250 Прокатный цех №3		ОП	5					2,20							
1.4	ГПП-6 яч. 6-02, 6-07, 6-13	Стан 250 Прокатный цех №2		ОП	5					8,53							
1.5	ГПП-16 яч. 16-125 (16-126)	ЛАО «Уралавтоприцеп»		ОП	15						1,50						
1.6	ГПП-16 яч. 16-19 (16-20)	ЗАО «ЧМЗ»		ОП	15						1,80						
1.7	ГПП-16 яч. 16-23 (16-24)	ООО «Союзпереработка»		ОП	15						1,37						
1.8	ГПП-16 яч. 16-123	ООО «СМП Сервис»		ОП	15						0,80						
1.9	ГПП-16 яч. 16-128	ООО «Автоспецсервис»		ОП	15						0,10						
1.10	ГПП-3 яч. 3-87(3-19)	ООО УК «КСМИ»		ОП	15						2,80						
1.11	ГПП-3 яч. 3-59	ЦРП-2 10кВ		ОП	15						0,20						
1.12	ГПП-14 яч. 14-47 (14-10)	МУП «КОММЕТ»		ОП	15						1,69						
1.13	ГПП-14 яч. 14-13 (14-31)	АО «Теплоприбор»		ОП	15						0,80						

1.14	ГПП-7 яч.7-12	ККЦ ЧМК АКП-4		ОП	40										11,00		
	<i>Итого по ПАО «ЧМК»</i>																
	<i>Итого по диспетчеру ЧРДУ</i>																
	<i>Итого по Энерготорайону</i>																
	<i>Энерготорайон ЧЭМК</i>																
	<i>Диспетчер ЧРДУ</i>																
	<i>АО «ЧЭМК»</i>																
1.1	ГПП-3	ф.10-2		ОП	5												
1.2	ГПП-3	ф.10-79		ОП	5												
1.3	ГПП-1	ф.10-37		ОП	5												
1.4	ГПП-2	ф.26		ОП	5												
1.5	ГПП-1	ф.10-48		ОП	5												
1.6	ГПП-1	ф.10-10		ОП	5												
1.7	ГПП-1	ф.10-17		ОП	5												
1.8	ГПП-1	ф.10-31		ОП	5												
1.9	ГПП-1	ф.10-34		ОП	5												
1.10	ПС-40	ф.7		ОП	5												
	<i>Итого по АО «ЧЭМК»</i>																
	<i>Итого по диспетчеру ЧРДУ</i>																
	<i>Диспетчер ЦУС</i>																
	<i>АО «Челябинский цинковый завод»</i>																
2.1	ПС Цинковая 220	MS 101A		ОП	5												
2.2	ПС Цинковая 220	MS 101B		ОП	5												
2.3	ПС Цинковая 220	MS 101A		ОП	20												
2.4	ПС Цинковая 220	MS 101B		ОП	20												
	<i>Итого по ПАО «Челябинский цинковый завод»</i>																
	<i>Итого по диспетчеру ЦУС</i>																
	<i>Итого по энерготорайону ЧЭМК</i>																
	<i>Энерготорайон ЧТЭЦ-1</i>																
	<i>Диспетчер ЦУ ПО ЦЭС</i>																
	<i>1 Филиал ОАО «РЖД» ЮУЖД</i>																
1.1	Челябинск Главный-т ЭЧЭ -2	ф ТП-1249		ОП	20												
1.2	Челябинск Главный-т ЭЧЭ -2	ф ТП-44		ОП	20												
1.3	Челябинск Главный-т ЭЧЭ -2	ФКС-3,3кВ		ОП	20												
1.4	Козырево-т ЭЧЭ - 19	ФКС-3,3кВ		ОП	20												
1.5	Козырево-т ЭЧЭ - 19	ф1-35 Мирный		ОП	20												
1.6	Козырево-т ЭЧЭ - 19	Ф. 2-35 Березово		ОП	20												
	<i>Итого по филиалу ОАО «РЖД» ЮУЖД</i>																
	<i>ПАО «ЧКПЗ»</i>																
2.1	ГПП-2	яч. 42		ОП	5												

Оперативным персоналом ЧЭМК
тел.779-24-44 тел.774-03-80

Оперативным персоналом ПС
Цинковая 220, 799-01-28

Оперативный персонал
268-40-86; 268-32-12

7.11	ПС 110 кВ Южная	Балтика ф.21	21 10кВ	ДУ	5	0,20													
7.12	ПС 110 кВ Южная	РП 141 ф.28	28 10кВ	ДУ	5	0,30													
7.13	ПС 110 кВ Южная	РП 142 ф.34	34 10кВ	ДУ	5	0,43													
7.14	ПС 110 кВ Южная	РП 142 ф.53	53 10кВ	ДУ	5	0,15													
	Итого по ПС 110 кВ Южная	<i>по очередям</i>					10,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>					10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78
8.1	ПС 110 кВ Восточная	ТП 2154 ф.3	3	ДУ	5	0,40													
8.2	ПС 110 кВ Восточная	ТП 2223 ф.5	5	ДУ	5	0,40													
8.3	ПС 110 кВ Восточная	РП 83 ф.10	10	ДУ	5	2,95													
8.4	ПС 110 кВ Восточная	РП 44 ф.12	12	ДУ	5	1,60													
8.5	ПС 110 кВ Восточная	ЗОС-2 ф.18	18	ДУ	5	0,30													
	Итого по ПС 110 кВ Восточная	<i>по очередям</i>					0,00	5,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>					0,00	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
9.1	ПС 110 кВ Тракторозаводская	РП 14 ф.14	14	ДУ	5	1,20													
9.2	ПС 110 кВ Тракторозаводская	РП 15 ф.17	17	ДУ	5	1,90													
9.3	ПС 110 кВ Тракторозаводская	РП 53 ф.20	20	ДУ	5	2,30													
	Итого по ПС 110 кВ Тракторозаводская	<i>по очередям</i>					0,00	5,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>					0,00	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
	Итого по диспетчеру																		
	ПО ЧЭС																		
							10,78	11,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
							10,78	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	
	Диспетчер ЦУС																		
10	ООО «ЧТЗ - Уралтрак»																		
10.1	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д13Ф		ОП	5	0,70													
10.2	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д17Ф		ОП	5	0,27													
10.3	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д32Ф		ОП	5	3,04													
10.4	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д33Ф		ОП	5	0,26													
10.5	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д35Ф		ОП	5	1,75													
10.6	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д42Ф		ОП	5	2,50													
10.7	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д47Ф		ОП	5	1,50													
10.8	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д48Ф		ОП	5	1,40													
10.9	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч. 9-1		ОП	5	0,01													
10.10	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.10-1		ОП	5	0,01													
10.11	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.11-2		ОП	5	1,10													
10.12	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.13-1		ОП	5	2,10													
10.13	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.15-2		ОП	5	2,80													
10.14	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.19-2		ОП	5	2,40													
10.15	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.20-2		ОП	5	0,80													
10.16	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.24-2		ОП	5	2,40													
10.17	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.15-1		ОП	5	2,40													
10.18	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.26-1		ОП	5	0,40													
10.19	РП-42	яч.12		ОП	10				1,00										
10.20	РП-42	яч.20		ОП	10				0,60										
10.21	РП-53	8Д		ОП	10				0,34										
10.22	РП-53	39Д		ОП	10				0,17										
	Итого по ООО «ЧТЗ - Уралтрак»	<i>по очередям</i>					0,00	25,84	2,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>					0,00	25,84	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95
	Итого по диспетчеру ЦУС																		
							0,00	25,84	2,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
							0,00	25,84	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	
	Итого по энергорайону ЧТЭЦ-1																		
							13,84	36,89	17,21	11,20	2,32	3,94	0,00	2,90	0,00	1,70			
							13,84	50,73	67,94	79,14	81,46	85,40	85,40	88,30	88,30	90,00			
	Сосновский энергорайон																		
	Диспетчер ПО ЧЭС																		
1.1	ПС 110 кВ Паклинская	РП 119 ф.103	103	ДУ	1	5,90													
1.2	ПС 110 кВ Паклинская	РП 119 ф.203	203	ДУ	1	3,30													
1.3	ПС 110 кВ Паклинская	РП 133 ф.107	107	ДУ	1	1,40													
1.4	ПС 110 кВ Паклинская	РП 133 ф.209	209	ДУ	1	1,10													
1.5	ПС 110 кВ Паклинская	Шершн.(ф.11)	305	ДУ	1	0,10													

Дисп. ЧЭС 263-31-72

1.6	ПС 110 кВ Пакинская	РП 117 ф.306	306	ДУ	1	2,50													
1.7	ПС 110 кВ Пакинская	ТП 2645 ф.404	404	ДУ	1	1,10													
1.8	ПС 110 кВ Пакинская	РП 117 ф.405	405	ДУ	1	2,60													
	<i>Итого по ПС 110 кВ Пакинская</i>	<i>по очередям</i>				<i>18,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
		<i>нарастающим итогом</i>				<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>
2.1	ПС 110 кВ Спортивная	РП 35 ф.5	5	ДУ	2	2,73													
2.2	ПС 110 кВ Спортивная	РП 85 ф.9	9	ДУ	2	2,10													
2.3	ПС 110 кВ Спортивная	РП 35 ф.16	16	ДУ	2	2,56													
2.4	ПС 110 кВ Спортивная	РП 107 ф.19	19	ДУ	2	1,30													
2.5	ПС 110 кВ Спортивная	РП 107 ф.20	20	ДУ	2	0,57													
2.6	ПС 110 кВ Спортивная	РП 109 ф.21	21	ДУ	2	0,76													
2.7	ПС 110 кВ Спортивная	РП 109 ф.22	22	ДУ	2	1,22													
2.8	ПС 110 кВ Спортивная	РП Макфа ф.28	28	ДУ	2	0,68													
2.9	ПС 110 кВ Спортивная	РП Макфа ф.35	35	ДУ	2	0,78													
	<i>Итого по ПС 110 кВ Спортивная</i>	<i>по очередям</i>				<i>12,70</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
		<i>нарастающим итогом</i>				<i>12,70</i>	<i>12,70</i>	<i>12,70</i>	<i>12,70</i>	<i>12,70</i>	<i>12,70</i>	<i>12,70</i>	<i>12,70</i>	<i>12,70</i>	<i>12,70</i>	<i>12,70</i>	<i>12,70</i>	<i>12,70</i>	<i>12,70</i>
3.1	ПС 110 кВ Шершневская	Сады ф.3	3	ДУ	3	1,20													
3.2	ПС 110 кВ Шершневская	РП 105 ф.9	9	ДУ	3	0,47													
3.3	ПС 110 кВ Шершневская	Пакинская (ф.305) ф.11	11	ДУ	3	0,10													
3.4	ПС 110 кВ Шершневская	РП 134 ф.13	13	ДУ	3	1,10													
3.5	ПС 110 кВ Шершневская	РП 113 ф.23	23	ДУ	3	0,05													
3.6	ПС 110 кВ Шершневская	РП 114 ф.26	26	ДУ	3	0,68													
3.7	ПС 110 кВ Шершневская	РП 105 ф.27	27	ДУ	3	0,50													
3.8	ПС 110 кВ Шершневская	РП 134 ф.33	33	ДУ	3	1,00													
	<i>Итого по ПС 110 кВ Шершневская</i>	<i>по очередям</i>				<i>0,00</i>	<i>5,10</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
		<i>нарастающим итогом</i>				<i>0,00</i>	<i>5,10</i>	<i>5,10</i>	<i>5,10</i>	<i>5,10</i>	<i>5,10</i>	<i>5,10</i>	<i>5,10</i>	<i>5,10</i>	<i>5,10</i>	<i>5,10</i>	<i>5,10</i>	<i>5,10</i>	<i>5,10</i>
4.1	ПС 110 кВ Запад	ПО Полёт ф.16	16	ДУ	4	0,52													
4.2	ПС 110 кВ Запад	ТП НИИТ ф.20	20	ДУ	4	0,45													
4.3	ПС 110 кВ Запад	РП 27 ф.30	30	ДУ	4	2,26													
4.4	ПС 110 кВ Запад	Джордан ЛТД ф.32	32	ДУ	4	0,10													
4.5	ПС 110 кВ Запад	ПО Полёт ф.36	36	ДУ	4	0,52													
4.6	ПС 110 кВ Запад	Джордан ЛТД ф.37	37	ДУ	4	0,26													
	<i>Итого по ПС 110 кВ Запад</i>	<i>по очередям</i>				<i>0,00</i>	<i>4,11</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
		<i>нарастающим итогом</i>				<i>0,00</i>	<i>4,11</i>	<i>4,11</i>	<i>4,11</i>	<i>4,11</i>	<i>4,11</i>	<i>4,11</i>	<i>4,11</i>	<i>4,11</i>	<i>4,11</i>	<i>4,11</i>	<i>4,11</i>	<i>4,11</i>	<i>4,11</i>
5.1	ПС 110 кВ Масалитинская	Балтика ф.106	106	ДУ	4	0,50													
5.2	ПС 110 кВ Масалитинская	ЧТТУ 18 ф.405	405	ДУ	4	1,50													
	<i>Итого по ПС 110 кВ Масалитинская</i>	<i>по очередям</i>				<i>0,00</i>	<i>2,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
		<i>нарастающим итогом</i>				<i>0,00</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>
6.1	ПС 110 кВ Массивная	РП 109 ф.104	104	ДУ	5	0,70													
6.2	ПС 110 кВ Массивная	РП 109 ф.204	204	ДУ	5	0,90													
6.3	ПС 110 кВ Массивная	РП 110 ф.307	307	ДУ	5	0,50													
6.4	ПС 110 кВ Массивная	РП 110 ф.407	407	ДУ	5	0,35													
	<i>Итого по ПС 110 кВ Массивная</i>	<i>по очередям</i>				<i>0,00</i>	<i>2,45</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
		<i>нарастающим итогом</i>				<i>0,00</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>
7.1	ПС 110 кВ ЧАМЗ	Лента ф.14	14	ОВБ	25								0,42						
7.2	ПС 110 кВ ЧАМЗ	Лента ф.15	15	ОВБ	25								0,20						
7.3	ПС 110 кВ ЧАМЗ	РП 3 ф.12	12	ОВБ	25								0,20						
	<i>Итого по ПС 110 кВ ЧАМЗ</i>	<i>по очередям</i>				<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,82</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
		<i>нарастающим итогом</i>				<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,82</i>	<i>0,82</i>	<i>0,82</i>	<i>0,82</i>	<i>0,82</i>	<i>0,82</i>	<i>0,82</i>
	ООО «ЭРГО»																		
8.1	ПС 110 кВ Асфальтная	ООО «ЧАЗ» яч. 1А		ОВБ	60														0,15
8.2	ПС 110 кВ Асфальтная	ЗАО «Завод Минплита» яч. 2А, (ТП-8)		ОВБ	60														0,03
8.3	ПС 110 кВ Асфальтная	ООО «МН Холдинг» яч. 4А		ОВБ	60														0,40
8.4	ПС 110 кВ Асфальтная	ООО «МН Холдинг» яч. 5А, (ТП-11, Т-2)		ОВБ	60														0,75
8.5	ПС 110 кВ Асфальтная	ООО «Техинвест» яч. 5		ОВБ	60														0,25
8.6	ПС 110 кВ Асфальтная	ЗАО «Завод Минплита» яч. 7, (ТП-10, Т-2)		ОВБ	60														0,75
	ОВБ ПО ЧГЭС. Дисп. ЧГЭС: 267-81-85																		

Дисп. ЧГЭС 263-31-72

Дисп. ЧГЭС 263-31-72

Дисп. ЧГЭС 263-31-72

Дисп. ЧГЭС: 263-31-72

Дисп. ЧГЭС: 263-31-72

Дисп. ЧГЭС 263-31-72

ОВБ ПО ЧГЭС.
Дисп. ЧГЭС: 267-81-85

8.7	ПС 110 кВ Асфальтная	ЗАО «Завод Минплита» яч. 10, (ТП-5-2)		ОВБ	60													0,34
8.8	ПС 110 кВ Асфальтная	ЗАО «Завод Минплита» яч. 12, (ТП-3,Т-1), ТП-9, Т-1)		ОВБ	60													0,15
	<i>Итого по ООО «ЭРГО»</i>	<i>по очередям</i>						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,82
		<i>нарастающим итогом</i>						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,82
	<i>Итого по диспетчеру ПО ЧГЭС</i>	<i>по очередям</i>						30,70	13,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,00	0,00	0,00	2,82
		<i>нарастающим итогом</i>						30,70	44,36	44,36	44,36	44,36	44,36	45,18	45,18	45,18	45,18	48,00
	<i>Итого по Сосновскому энергорайону</i>	<i>по очередям</i>						30,70	13,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,00	0,00	0,00	2,82
		<i>нарастающим итогом</i>						30,70	44,36	44,36	44,36	44,36	44,36	45,18	45,18	45,18	45,18	48,00
	Северный энергорайон																	
	<i>Диспетчер ЧРДУ</i>																	
1	АО «Трансэнерго»																	
1.1	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.104 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5													0,001
1.2	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.106 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5													0,372
1.3	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.204 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5													0,175
1.4	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.209 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5													0,118
1.5	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.210 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5													0,114
1.6	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.306 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5													0,145
1.7	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.310 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5													0,401
1.8	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.403 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5													0,364
1.9	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.409 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5													1,000
1.10	ПС 110 кВ (ГПП-5) Снежинская	яч.5 РУ-10 кВ		ОП	20													0,038
1.11	ПС 110 кВ (ГПП-5) Снежинская	яч.7 РУ-10 кВ		ОП	20													0,210
1.12	ПС 110 кВ (ГПП-5) Снежинская	яч.16 РУ-10 кВ		ОП	20													0,669
1.13	ПС 110 кВ (ГПП-5) Снежинская	яч.19 РУ-10 кВ		ОП	20													0,687
1.14	ПС 110 кВ (ГПП-5) Снежинская	яч.32 РУ-10 кВ		ОП	20													0,393
1.15	ПС 110 кВ (ГПП-5) Снежинская	яч.41 РУ-10 кВ		ОП	20													0,713
1.16	ПС 110 кВ (ГПП-5) Снежинская	яч.44 РУ-10 кВ		ОП	20													0,040
	<i>Итого по АО «Трансэнерго»</i>	<i>по очередям</i>						0,00	2,69	2,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>						0,00	2,69	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
	<i>Итого по диспетчеру ЧРДУ</i>	<i>по очередям</i>						0,00	2,69	2,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>						0,00	2,69	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
	Диспетчер СУ ПО ЦЭС																	
	Кыштымский РЭС																	
2.1	ПС 110 кВ Тайгинка	КЛ 10 №7 СЦБ-ТП 8	7	ОВБ	60													0,50
2.2	ПС 110 кВ Тайгинка	КЛ 10 №12 ПЭ Бурлак к.	12	ОВБ	60													0,30
2.3	ПС 110 кВ Тайгинка	КЛ 10 №13 ЛЭП 1	13	ОВБ	60													0,10
2.4	ПС 110 кВ Тайгинка	КЛ 10 №18 Каолиновый 1	18	ОВБ	60													0,70
2.5	ПС 110 кВ Тайгинка	КЛ 10 №33 Каолиновый 1	33	ОВБ	60													2,00
2.6	ПС 110 кВ Тайгинка	КЛ 10 №34 ЛЭП 2	34	ОВБ	60													0,10
	<i>Итого по ПС 110 кВ Тайгинка</i>	<i>по очередям</i>						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,70
		<i>нарастающим итогом</i>						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,70
3	АО «Карабаимедь»																	
3.1	ПС Южная яч.3	РУ - 6 кВ «Кислородная станция»		ОП	5													2,70
3.2	ПС Южная яч.4	РУ - 6 кВ «Кислородная станция»		ОП	10													2,86
3.3	ГПП РУ-3 кВ	ф. 23		ОП	10													0,26
3.4	РУ-6кВ «Обогатительная фабрика»	ф. 5		ОП	15													1,18
	<i>Итого по АО «Карабаимедь»</i>	<i>по очередям</i>						0,00	2,70	0,00	0,00	4,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>						0,00	2,70	2,70	2,70	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
4	ЗАО «КМЭЗ»																	
4.1	ТП «ЦПМК» РУ - 0,4кВ	Фидер «Стан (участок протяжки проволоки)»		ОП	30													0,60
4.2	ТП-8 РУ - 0,4 кВ	Фидер «Столовая»		ОП	30													0,20
4.3	РУ-6кВ, «ЦЭМ-2»	Фидер «ЖДЦ»		ОП	30													0,50
4.4	РУ-6кВ, «ЦЭМ-2»	Фидер Преобразователь 1,2,3		ОП	30													1,20
4.5	РУ-6кВ, «ЦЭМ-1»	Фидер Преобразователь 1,2,3		ОП	30													1,00

Оперативным персоналом АО
«Трансэнерго»
тел.8(351-46) 5-52-60

Дежурный диспетчер Кыштымского
РЭС, тел.300-51 (АТС ЦЭС)

Дежурный ЦРУ
тел. (35153) 2-36-95, 89220187918(сост)

ОП ЦПМК 8(922)718-08-72

ОП ЦЭМ-2 8(922)718-08-84

ОП ЦЭМ-1 8(922)718-08-89

	Итого по ЗАО «КМЭЗ»	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	3,50	3,50	3,50
5.1	ПС 110 кВ Карабаш	Ф 10 Пирит	9	ОП	15			2,15							
5.2	ПС 110 кВ Карабаш	Ф 10 Город-1 к.	12	ОП	15			0,65							
5.3	ПС 110 кВ Карабаш	Ф 10 Радиозавод к.	16	ОП	15			0,35							
5.4	ПС 110 кВ Карабаш	Ф 10 Город-2 к.	19	ОП	15			1,56							
5.5	ПС 110 кВ Карабаш	Ф 10 Город-4 к.	21	ОП	15			0,32							
	Итого по ПС 110 кВ Карабаш	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	5,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
6.1	ПС 110 кВ Касли	ВЛ 10 №8 Город к.	8	ОВБ	40			1,20							
6.2	ПС 110 кВ Касли	ВЛ 10 №10 Лобашово	10	ОВБ	40			0,30							
6.3	ПС 110 кВ Касли	ВЛ 10 №16 Лобашово	16	ОВБ	40			1,30							
6.4	ПС 110 кВ Касли	ВЛ 10 №17 ГПТУ	17	ОВБ	40			0,10							
6.5	ПС 110 кВ Касли	ВЛ 10 №18 ПАТО	18	ОВБ	40			1,80							
6.6	ПС 110 кВ Касли	ВЛ 10 №19 Сугомак	19	ОВБ	40			0,20							
6.7	ПС 110 кВ Касли	ВЛ 10 №20 Хлебзавод	20	ОВБ	40			1,80							
	Итого по ПС 110 кВ Касли	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	6,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
7.1	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Город 1		ОП	15			1,10							
7.2	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Город 2		ОП	15			1,60							
7.3	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Огнеупорный 1		ОП	15			0,11							
7.4	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 РЭС 1		ОП	15			0,10							
7.5	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 РЭС 2		ОП	15			0,10							
7.6	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Город 3		ОП	15			0,30							
7.7	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Город 5		ОП	15			0,90							
7.8	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Абразивный		ОП	15			0,47							
7.9	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Огнеупорный 2		ОП	15			0,30							
7.10	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Радиозавод		ОП	15			0,05							
	Итого по ПС 110 кВ Кыштым	<i>по очередям</i>				0,00	5,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
	Итого по Кыштымскому РЭС	<i>по очередям</i>				0,00	7,73	5,03	6,70	4,30	0,00	3,50	0,00	0,00	3,70
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	7,73	12,76	19,46	23,76	23,76	27,26	27,26	27,26	30,96
	Уфалейский РЭС														
8.1	ПС 110 кВ Уфалей	Ф 6 Город 1		ОП	5			1,10							
8.2	ПС 110 кВ Уфалей	Ф 6 Город 6		ОП	5			2,10							
8.3	ПС 110 кВ Уфалей	Ф 6 Город 8		ОП	5			1,00							
8.4	ПС 110 кВ Уфалей	Ф 6 ПС Мраморная		ОП	5			0,03							
8.5	ПС 110 кВ Уфалей	Ф 6 Металлист		ОП	5			0,40							
8.6	ПС 110 кВ Уфалей	Ф 6 ЖД12		ОП	5			0,40							
8.7	ПС 110 кВ Уфалей	Ф 6 АМФИ		ОП	5			0,03							
8.8	ПС 110 кВ Уфалей	Ф 6 Город 14		ОП	5			2,00							
8.9	ПС 110 кВ Уфалей	Ф 6 Мр.Карьер		ОП	5			0,30							
8.10	ПС 110 кВ Уфалей	Ф 6 ЖД17		ОП	5			0,80							
8.11	ПС 110 кВ Уфалей	Ф 6 Город 18		ОП	5			1,70							
8.12	ПС 110 кВ Уфалей	Ф 6 Город 20		ОП	5			1,20							
	Итого по ПС 110 кВ Уфалей	<i>по очередям</i>				11,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>				11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06	11,06
9	ООО «МетМашУфалей»														
9.1	ГПП110/10кВ ООО «Продвижение»	яч. № 2а, ЦРП-5 (КуПЦ)		ОП	40						0,10				
9.2	ГПП110/10кВ ООО «Продвижение»	яч. №32, КТП-24 (КуПЦ)		ОП	40						0,40				
9.3	ГПП110/10кВ ООО «Продвижение»	яч. №38, ЦРП-5 (КуПЦ)		ОП	40						0,15				
9.4	ЦРП-2, 10 кВ	яч. №32, КТП-4 (КуПЦ)		ОП	40						0,10				
9.5	ЦРП-2, 10 кВ	яч. №32, КТП-5 (КуПЦ)		ОП	40						0,55				
9.6	ЦРП-2, 10 кВ	яч. №8, КТП-6 (КуПЦ)		ОП	40						0,20				
	Итого по ООО «МетМашУфалей»	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50

Дежурный ПС Карабаш, тел. 300-79 (АТС ЦЭС)

Дежурный диспетчер Кыштымского РЭС, тел.300-51 (АТС ЦЭС)

Дежурный диспетчер Кыштымского РЭС, тел.300-51 (АТС ЦЭС)

ОП Уфалейской ГР.ПС, тел.309-52 (АТС ЦЭС)

Оперативным персоналом ГПП-110/10 кВ (ООО «Продвижение») тел. (351-64) 91-183

Оперативным персоналом ООО «ОранжСтиль» (35164)91-166

	<i>Итого по ПС 110 кВ Заварушино</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,77	8,77	8,77	8,77	
16.1	ПС 110 кВ Есаулка	ВЛ 10 №1 КХП к.	1	ОВБ	60							0,70				
16.2	ПС 110 кВ Есаулка	ВЛ 10 №6 ЮУЖД к.	6	ОВБ	60							0,45				
16.3	ПС 110 кВ Есаулка	ВЛ 10 №15 Касарги к.	15	ОВБ	60							2,22				
16.4	ПС 110 кВ Есаулка	ВЛ 10 №20 Кирзавод	20	ОВБ	60							1,05				
	<i>Итого по ПС 110 кВ Есаулка</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,42	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,42	4,42	4,42	4,42	
	<i>Итого по Сосновскому РЭС</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,19	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,19	13,19	13,19	13,19	
	<i>Итого по диспетчеру ЦУ ПО ЦЭС</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,19	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,19	13,19	13,19	13,19	
	<i>Итого по Северному энергорайону</i>	<i>по очередям</i>				11,06	18,86	7,78	8,70	4,30	1,50	19,91	0,00	0,00	4,90	
		<i>нарастающим итогом</i>				11,06	29,92	37,70	46,40	50,70	52,20	72,10	72,10	72,10	77,00	
	Еманжелинский энергорайон (зона ЦЭС)															
	Диспетчер ЦУ ПО ЦЭС															
1	Филиал ОАО «РЖД» ЮУЖД															
1.1	Дубровка-т	ФКС-3,3кВ		ОП	20				2,60							
1.2	Красноселка-т	Ф ПТП		ОП	20				0,10							
	<i>Итого по филиалу ОАО «РЖД» ЮУЖД</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	
2.1	ПС 110 кВ Коркино	Ф 6 №8 АРЗ 2 к.	8	ОП	5				0,15							
2.2	ПС 110 кВ Коркино	Ф 6 №15 КММ к.	15	ОП	5				1,70							
2.3	ПС 110 кВ Коркино	Ф 6 №18 ДОК 1 к.	18	ОП	5				0,70							
2.4	ПС 110 кВ Коркино	Ф 6 №20 ДОК 2 к.	20	ОП	5				0,47							
	<i>Итого по ПС 110 кВ Коркино</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	3,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	
3.1	ПС 110 кВ Красногорка	Ф 6 №1 КМС	17	ОВБ	60							0,20				
3.3	ПС 110 кВ Красногорка	Ф 6 №5 Поселок к.	6	ОВБ	60							0,11				
3.6	ПС 110 кВ Красногорка	Ф 6 №13 Поселок к.	22	ОВБ	60							1,00				
	<i>Итого по ПС 110 кВ Красногорка</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,31	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	
4.2	ПС 35 кВ Коркинские Разрезы	Ф 6 №12 Мясокомбинат к.	12	ОВБ	60							1,18				
4.3	ПС 35 кВ Коркинские Разрезы	Ф 6 №13 Литейный цех	13	ОВБ	60							0,20				
4.4	ПС 35 кВ Коркинские Разрезы	Ф 6 №14 ввод1 ПС 8 к.	18	ОВБ	60							0,71				
4.5	ПС 35 кВ Коркинские Разрезы	Ф 6 №15 ввод2 ПС 8 к.	19	ОВБ	60							0,13				
4.6	ПС 35 кВ Коркинские Разрезы	Ф 6 №17 ТП Док Стеклозавод к.	21	ОВБ	60							0,41				
4.7	ПС 35 кВ Коркинские Разрезы	Ф6 № 18 ТП 31 Горсеть к.	22	ОВБ	60							0,34				
	<i>Итого по ПС 35 кВ Коркинские разрезы</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	
	<i>Итого по Еманжелинскому РЭС</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	5,72	0,00	0,00	4,28	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	5,72	0,00	0,00	4,28	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<i>Итого по диспетчеру ЦУ ПО ЦЭС</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	5,72	0,00	0,00	4,28	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	5,72	5,72	5,72	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
	<i>Итого по Еманжелинскому энергорайону (зона ЦЭС)</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	5,72	0,00	0,00	4,28	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	5,72	5,72	5,72	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
	Первомайский энергорайон (зона ЦЭС)															
	Диспетчер ПО ЦЭС															
1.1	ПС 110 кВ Первомайка	Ф 6 №103 ПС 1 к.	103	ОВБ	40					0,10						
1.2	ПС 110 кВ Первомайка	Ф 6 №105 ПС 5 к.	105	ОВБ	40					1,00						
1.3	ПС 110 кВ Первомайка	Ф 6 №106 Асбестоцемент к.	106	ОВБ	40					0,40						
1.4	ПС 110 кВ Первомайка	Ф 6 №304 ПС 5 к.	304	ОВБ	40					1,00						
1.5	ПС 110 кВ Первомайка	Ф 6 №403 ПС 7 к.	403	ОВБ	40					0,30						

1.6	ПС 110 кВ Первомайка	Ф 6 №404 ПС 6 к.	404	ОВБ	40					0,10							
1.7	ПС 110 кВ Первомайка	Ф 6 №407 Депутатский к.	407	ОВБ	40					0,10							
	Итого по ПС 110 кВ Первомайка	по очередям				0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		нарастающим итогом				0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
	Итого по Первомайскому энергорайону (зона ЦЭС)	по очередям				0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		нарастающим итогом				0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
	Итого по диспетчеру ЦУС	по очередям				0,00	47,84	2,11	0,00	0,00	0,00	36,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		нарастающим итогом				0,00	47,84	49,95	49,95	49,95	49,95	86,75	86,75	86,75	86,75	86,75	86,75
	Итого по диспетчеру ЧРДУ	по очередям				28,70	84,13	2,75	0,00	11,06	0,00	0,00	0,00	11,00	0,00		
		нарастающим итогом				28,70	112,83	115,58	115,58	126,64	126,64	126,64	126,64	137,64	137,64		
	Итого по диспетчеру ЦУ ПО ЦЭС	по очередям				3,06	0,00	20,82	11,20	5,32	8,22	13,19	2,90	0,00	1,70		
		нарастающим итогом				3,06	3,06	23,88	35,08	40,40	48,62	61,81	64,71	64,71	66,41		
	Итого по диспетчеру СУ ПО ЦЭС	по очередям				11,06	16,17	5,03	8,70	4,30	1,50	6,71	0,00	0,00	4,90		
		нарастающим итогом				11,06	27,23	32,26	40,96	45,26	46,76	53,47	53,47	53,47	58,37		
	Всего по зоне ПО ЦЭС	по очередям				14,12	16,17	25,85	19,90	9,62	9,72	19,91	2,90	0,00	6,60		
		нарастающим итогом				14,12	30,29	56,14	76,04	85,66	95,37	115,28	118,18	118,18	124,78		
	Всего по зоне ПО ЧГЭС	по очередям				53,74	24,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,00	0,00	2,82		
		нарастающим итогом				53,74	78,45	78,45	78,45	78,45	78,45	79,27	79,27	79,27	82,09		
	Всего по зоне ПО ЦЭС и ПО ЧГЭС	по очередям				96,56	172,84	30,71	19,90	20,68	9,72	57,53	2,90	11,00	9,42		
		нарастающим итогом				96,56	269,40	300,11	320,01	340,70	350,41	407,94	410,84	421,84	431,26		

График временного отключения потребления на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года
по производственному отделению «Троицкие электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области

№ п/п	Наименование ПС/ Потребитель	Наименование присоединения	Способ ввода графиков	Время откл. присоед, мин	Очередь ограничения, МВт										Кем выполняется отключение, телефон	
					I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
	Карталинский энергорайон (зона ПО ТЭС)															
	Диспетчер ПО ТЭС															
1	Филиал ОАО «РЖД» ЮУЖД															
1.1	Еманкино-т	ФКС-3,3кВ	ОП	20			3,00									оперативный персонал ж.д. (3513)5-22-45
1.2	Магнай-т	ФКС-3,3кВ	ОП	20			3,10									
1.3	Тумак-т	ФКС-3,3кВ	ОП	20			3,00									
1.4	Саламат-т	Ф5 Варна 10кВ	ОП	20			2,30									
	<i>Итого по диспетчеру ПО ТЭС</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	11,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	
	<i>Итого по Карталинскому энергорайону (зона ПО ТЭС)</i>					0,00	0,00	11,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						0,00	0,00	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	
	Троицкий энергорайон															
	Диспетчер ПО ТЭС															
1	Филиал ОАО «РЖД» ЮУЖД															
1.1	Золотая сопка-т	ФКС-3,3кВ	ОП	20							4,15					оперативный персонал ж.д. (3513)5-22-45
1.2	Упрун -т	ФКС-3,3кВ	ОП	20							2,60					
1.3	Кумысная-т	ФКС-3,3кВ	ОП	20							2,60					
	<i>Итого по филиалу ОАО «РЖД» ЮУЖД</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,35	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,35	9,35	9,35	9,35	
	Диспетчер ПО ТЭС															
	Троицкий РЭС															
2.1	ПС 110 кВ Троицкая районная	ТДЗ-2	ОП	5	0,30											дежурным ТРЭС ОДГ тел.8(35163) 2-14-89
2.2	ПС 110 кВ Троицкая районная	ТЗМП 1 к.	ОП	5	0,96											
2.3	ПС 110 кВ Троицкая районная	МК 2	ОП	5	0,31											
2.4	ПС 110 кВ Троицкая районная	ТЗМП 2 к.	ОП	5	1,60											
	<i>Итого по ПС 110 кВ Троицкая районная</i>	<i>по очередям</i>			3,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>			3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	
3.1	ПС 110 кВ Гончарская	ТССК 1 к.	ОВБ	30					0,07							дежурным ТРЭС ОДГ тел.8(35163)2-14-89; ПС Гончарская тел. 2-07-05 (с 8:00 до 17:00)
3.2	ПС 110 кВ Гончарская	Морозкино	ОВБ	30				0,30								
3.3	ПС 110 кВ Гончарская	Песчаная к.	ОВБ	30				0,32								
3.4	ПС 110 кВ Гончарская	РПС	ОВБ	30				0,10								
3.5	ПС 110 кВ Гончарская	Магазин	ОВБ	30				0,10								
3.6	ПС 110 кВ Гончарская	Пятилетка 1 к.	ОВБ	30				0,40								
	<i>Итого по ПС 110 кВ Гончарская</i>	<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	
4.1	ПС 110 кВ Песчаная	ПТФ 1 к.	ДД	60								0,26				дежурным ТРЭС ОДГ тел.8(35163)2-14-89
4.2	ПС 110 кВ Песчаная	Дубровка	ДД	60								0,25				
4.3	ПС 110 кВ Песчаная	Бурханкуль	ДД	60								0,10				
4.4	ПС 110 кВ Песчаная	Песчаное 1	ДД	60								0,06				
4.5	ПС 110 кВ Песчаная	Песчаное 2	ДД	60								0,20				
4.6	ПС 110 кВ Песчаная	Гончарская к.	ДД	60								0,15				

11.1	ПС 35 кВ Большевикольская	Ваганово к.	ОВБ	60									0,39			
11.2	ПС 35 кВ Большевикольская	Чудиновская к.	ОВБ	60									0,04			
11.3	ПС 35 кВ Большевикольская	Большевикольская	ОВБ	60									0,50			
11.4	ПС 35 кВ Большевикольская	Писклово	ОВБ	60									0,56			
11.5	ПС 35 кВ Большевикольская	Петровская	ОВБ	60									0,03			
11.6	ПС 35 кВ Большевикольская	Александровка к.	ОВБ	60									0,10			
	<i>Итого по ПС 35 кВ Большевикольская</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,62	0,00	0,00	
		<i>парастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,62	1,62	1,62	
	<i>Итого по Октябрьскому РЭС</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	4,76	0,00	0,00	1,38	0,00	1,62	0,00	0,00	
		<i>парастающим итогом</i>				0,00	0,00	4,76	4,76	4,76	6,14	6,14	7,76	7,76	7,76	
12.1	ПС 110 кВ Чесменская	Шевченко к.	ОП	5	0,28											
12.2	ПС 110 кВ Чесменская	Горьковская к.	ОП	5	0,24											
12.3	ПС 110 кВ Чесменская	ХПП к.	ОП	5	0,55											
12.4	ПС 110 кВ Чесменская	Чесма 1 к.	ОП	5	0,65											
12.5	ПС 110 кВ Чесменская	Бородиновская	ОП	5	0,18											
	<i>Итого по ПС 110 кВ Чесменская</i>	<i>по очередям</i>				1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>парастающим итогом</i>				1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
	<i>Итого по Чесменскому РЭС</i>	<i>по очередям</i>				1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>парастающим итогом</i>				1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
	<i>Итого по диспетчеру ПО ТЭС</i>	<i>по очередям</i>				5,07	0,00	4,76	4,26	1,29	2,07	9,35	2,84	0,00	1,36	
		<i>парастающим итогом</i>				5,07	5,07	9,83	14,09	15,38	17,45	26,80	29,64	29,64	31,00	
	<i>Итого по Троицкому энергорайону</i>	<i>по очередям</i>				5,07	0,00	4,76	4,26	1,29	2,07	9,35	2,84	0,00	1,36	
		<i>парастающим итогом</i>				5,07	5,07	9,83	14,09	15,38	17,45	26,80	29,64	29,64	31,00	
	Еманжельинский энергорайон (зона ТЭС)															
	Диспетчер ПО ТЭС															
	Увельский РЭС															
1.1	ПС 110 кВ Южноуральская	АЗПБ к.	ОП	5	0,25											
1.2	ПС 110 кВ Южноуральская	Стройка	ОП	5	0,14											
1.3	ПС 110 кВ Южноуральская	Планный поселок	ОП	5	1,73											
	<i>Итого по ПС 110 кВ Южноуральская</i>	<i>по очередям</i>				0,00	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>парастающим итогом</i>				0,00	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	
2.1	ПС 110 кВ Казачья	Барамист-Урал 1 к.	ОВБ	25					0,40							
2.2	ПС 110 кВ Казачья	Квартал Е1 к.	ОВБ	25					0,40							
2.3	ПС 110 кВ Казачья	Барамист-Урал 2 к.	ОВБ	25					1,00							
2.4	ПС 110 кВ Казачья	п. Лесное к.	ОВБ	25					0,12							
2.5	ПС 110 кВ Казачья	Квартал Е2 к.	ОВБ	25					0,30							
	<i>Итого по ПС 110 кВ Казачья</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	2,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>парастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	
	<i>Итого по Увельскому РЭС</i>	<i>по очередям</i>				0,00	2,12	0,00	2,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>парастающим итогом</i>				0,00	2,12	2,12	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	
	Еманжельинский РЭС															
3.1	ПС 110 кВ Кочкарь	Северная часть города к.	ОП	5	0,86											
3.2	ПС 110 кВ Кочкарь	Хлебозавод к.	ОП	5	1,80											
	<i>Итого по ПС 110 кВ Кочкарь</i>	<i>по очередям</i>				2,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>парастающим итогом</i>				2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	
	<i>Итого по Еманжельинскому энергорайону (зона ТЭС)</i>	<i>по очередям</i>				2,66	2,12	0,00	2,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>парастающим итогом</i>				2,66	4,78	4,78	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	
	<i>Итого по зоне ПО ТЭС</i>	<i>по очередям</i>				7,73	2,12	16,16	6,48	1,29	2,07	9,35	2,84	0,00	1,36	
		<i>парастающим итогом</i>				7,73	9,85	26,01	32,49	33,78	35,85	45,20	48,04	48,04	49,40	

дежурным ОРЭС ОДГ
тел:8(35158) 5-13-83

дежурным ЧРЭС ОДГ
тел:8(35169) 2-12-44

дежурным УРЭС ОДГ
тел.8(35134) 4-59-11

дежурным УРЭС ОДГ
тел.8(35134) 4-59-11

Дежурный диспетчер Еманжелинского
РЭС тел.303-39 (АТС ЦЭС)

График временного отключения потребления на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года
по производственному отделению «Златоустовские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области

№ п/п	Наименование ПС/ Потребитель	Наименование присоединения	Способ ввода графиков	Время откл. присоед, мин	Очередь ограничения, МВт										Кем выполняется отключение, телефон	
					I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
	Кропачево-Юрюзанский энергорайон															
	Диспетчер ПО ЗЭС															
	<i>Филиал ОАО «РЖД» ЮУЖД</i>															
1.1	Усть-Катав-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5	6,00											оперативный персонал (3513) 6934-18 (3513) 6933-79 (3513) 6988-82
1.2	Усть-Катав-т	ф5-10кВ	ДУ	5	0,30											
1.3	Тюбеляс-т	ф4-10	ДУ	5	0,50											
1.4	Тюбеляс-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5	5,00											
1.5	Мурсалимкино-т	ф7-6	ДУ	5		0,80										
1.6	Кукшик-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5		5,60										
1.7	Минка-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5		2,50										оперативный персонал (3513) 6934-19 (3513) 6934-48 (3513) 6924-49
	<i>Итого по филиалу ОАО «РЖД» ЮУЖД</i>	<i>по очередям</i>			<i>11,80</i>	<i>8,90</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	
	<i>ЮРЭС</i>	<i>нарастающим итогом</i>			<i>11,80</i>	<i>20,70</i>	<i>20,70</i>	<i>20,70</i>	<i>20,70</i>	<i>20,70</i>	<i>20,70</i>	<i>20,70</i>	<i>20,70</i>	<i>20,70</i>	<i>20,70</i>	
2	<i>АО «Катавский цемент»</i>															
2.1	ТП-2 (отделение сухого помола сырья)	ф. 26 (сырьевая мельница №1)	ОП	5		1,00										По команде диспетчера завода тел.(35147)71540; 89193454628. Дежурный электромонтер тел. (35147) 71383; 8(912)8965839
2.2	ТП-2 (отделение сухого помола сырья)	ф. 12 (сырьевая мельница №5)	ОП	5		1,00										
2.3	ТП-3 (отделение помола цемента)	ф.15 (цементная мельница №1)	ОП	5		1,20										
2.4	ТП-3 (отделение помола цемента)	ф.17 (цементная мельница №4)	ОП	5		1,00										
2.5	ТП-2 (отделение сухого помола сырья)	ф. 7 (вентилятор сырьевой мельницы №6)	ОП	10			0,80									
2.6	ТП-2 (отделение сухого помола сырья)	ф. 14 (сырьевая мельница №6)	ОП	10			1,60									
2.7	ТП-2 (отделение сухого помола сырья)	ф. 23 (вентилятор сырьевой мельницы №7)	ОП	10			0,80									
2.8	ТП-2 (отделение сухого помола сырья)	ф. 19 (сырьевая мельница №7)	ОП	10			1,60									
	<i>Итого по АО «Катавский цемент»</i>	<i>по очередям</i>			<i>0,00</i>	<i>4,20</i>	<i>4,80</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	
	<i>АО «УКВЗ»</i>	<i>нарастающим итогом</i>			<i>0,00</i>	<i>4,20</i>	<i>9,00</i>	<i>9,00</i>	<i>9,00</i>	<i>9,00</i>	<i>9,00</i>	<i>9,00</i>	<i>9,00</i>	<i>9,00</i>	<i>9,00</i>	
3.1	РП-3 ф.2	ТП-18 (ц.211)	ОП	20					0,21							Дежурным персоналом ГПП-110/6, тел. (351-67) 7-11-12
3.2	РП-3 ф.8	ТП-19 (ц.212)	ОП	20					0,62							
3.3	РП-3 ф.10	ТП-20 (ц.212)	ОП	20					0,27							
3.4	РП-8 ф.21	Печь ДСП	ОП	20					0,01							
3.5	РП-4 ф.6	ТП-6 (ц.18)	ОП	20					0,27							
3.6	РП-4 ф.8	ТП-15 (ц.7)	ОП	20						0,26						
3.7	РП-1 ф.19	ТП-7 (ц.68)	ОП	20						0,07						

3.8	РП-1 ф.10	ТП-9 (ц.29)	ОП	20											0,33										
3.9	РП-9 ф.2,20	«компрессорная»	ОП	20											1,05										
3.10	РП-3 ф.20	ТП-60	ОП	20											0,01										
	Итого по АО «УКВЗ»	<i>по очередям</i>													0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>													0,00	0,00	0,00	0,00	1,38	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	
4.1	ПС 110 кВ Юрюзань	Котельная 4	ОП	20											0,10										
4.2	ПС 110 кВ Юрюзань	Котельная 3	ОП	20											1,00										
4.3	ПС 110 кВ Юрюзань	База ЮРЭС	ОП	20											0,15										
4.4	ПС 110 кВ Юрюзань	ЮМЗ 4	ОП	20											0,10										
4.5	ПС 110 кВ Юрюзань	Центр 2	ОП	20											0,52										
4.6	ПС 110 кВ Юрюзань	Жилпоселок	ОП	20											0,32										
4.7	ПС 110 кВ Юрюзань	Вязовая	ОП	20											0,90										
4.8	ПС 110 кВ Юрюзань	Родники	ОП	20											0,64										
4.9	ПС 110 кВ Юрюзань	Центр 1	ОП	20											0,86										
4.10	ПС 110 кВ Юрюзань	ГПТУ	ОП	20											0,30										
4.11	ПС 110 кВ Юрюзань	Сосновка	ОП	20											0,72										
4.12	ПС 110 кВ Юрюзань	ЮМЗ 3	ОП	20											0,64										
4.13	ПС 110 кВ Юрюзань	АБЗ	ОП	20											0,23										
	Итого по ПС 110 кВ Юрюзань	<i>по очередям</i>													0,00	0,00	0,00	0,00	6,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>													0,00	0,00	0,00	0,00	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
5	ООО «Агропарк Урал»																								
5.1	ПС 110 кВ Агрокомплекс	РП-3 (БКТП-14,15,17)	ОВБ	40											8,35										
5.2	ПС 110 кВ Агрокомплекс	РП-4 (БКТП-10,11)	ОВБ	40											5,51										
5.3	ПС 110 кВ Агрокомплекс	РП-6 (БКТП-20,21,23)	ОВБ	40											8,35										
5.4	ПС 110 кВ Агрокомплекс	РП-1 (БКТП-2,3)	ОВБ	40											5,51										
	Итого по «ООО «Агропарк Урал»	<i>по очередям</i>													0,00	0,00	0,00	0,00	27,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>													0,00	0,00	0,00	0,00	27,72	27,72	27,72	27,72	27,72	27,72	27,72
	Итого по ЮРЭС	<i>по очередям</i>													0,00	4,20	4,80	0,00	35,58	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>													0,00	4,20	9,00	9,00	44,58	46,30	46,30	46,30	46,30	46,30	46,30
	Итого по диспетчеру ПО ЗЭС	<i>по очередям</i>													11,80	13,10	4,80	0,00	7,86	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>													11,80	24,90	29,70	29,70	37,56	39,28	39,28	39,28	39,28	39,28	39,28
	Итого по Кропачево-Юрюзанскому энергорайону	<i>по очередям</i>													11,80	13,10	4,80	0,00	35,58	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>													11,80	24,90	29,70	29,70	65,28	67,00	67,00	67,00	67,00	67,00	67,00
	Златоусто-Миасский энергорайон																								
	Диспетчер ПО ЗЭС																								
1	Филиал ОАО «РЖД» ЮУЖД																								
1.1	Сулея-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5											5,70										
1.2	Единовер-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5											4,60										
1.3	Бердяуш-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5											8,00										
1.4	Бакал-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5											1,10										
1.5	Сагка-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5											0,10										
1.6	Златоуст-т	Ф2-6 ТП-2	ДУ	5											0,80										
1.7	Уржумка-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5											5,10										
1.8	Ай-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5											3,50										
1.9	Салган-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5											7,00										
1.10	Тундуш-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5											6,10										
1.11	Кисегач-т	Ф3-6 ТП-1	ДУ	5											0,30										
1.12	Таганай-т	Ф4-ПЭ	ДУ	5											0,20										
1.13	Хребет-т	Фпост. Потр. 10кВ	ДУ	5											0,15										
1.14	Тургоряк-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5											4,00										
1.15	Тургоряк-т	Ф4-ПЭ	ДУ	5											0,40										
1.16	Миасс-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5											6,38										
	Итого по филиалу ОАО «РЖД» ЮУЖД	<i>по очередям</i>													19,50	33,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>													19,50	53,43	53,43	53,43	53,43	53,43	53,43	53,43	53,43	53,43	53,43
2	ООО «Златоустовский металлургический завод»																								

ДЭМ ПС, круглосуточно 64-3-22

Мастер ПС
8(904)944-05-64
Начальник Ашинского участка
8(908)890-97-85

оперативный персонал
(3513) 6934-18
(3513) 6933-79
(3513) 6988-82

оперативный персонал
(3513) 6934-19
(3513) 6934-48
(3513) 6924-49

Итого по КРЭС		по очередям			0,00	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,11	0,00	0,00
		парастающим итогом			0,00	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	8,61	8,61	8,61
11	АО «Автомобильный завод «УРАЛ»													
11.1	ПС «Северная» 110/10/6 кВ	КП-29 10 кВ ф. ТП-291; 292; 293; 295; 297; 298; 299 (1,2)	ОП	5	1,22									
11.2	ПС «Северная» 110/10/6 кВ	КП-30 10 кВ ф. ТП-300; 301; 304; 306; 307; 309	ОП	5	2,55									
11.3	ПС «Сталелитейная» 110/35/6 кВ	КП-8 6 кВ ф. ТП-83(2) – ТП-84(2); 85(2); ф. ВЧ-11; 13; 14; 16; 17; 22; 23	ОП	20				1,26						
11.4	ПС «Сталелитейная» 110/35/6 кВ	КП-10 6 кВ ф. ТП-106	ОП	20				0,43						
11.5	ПС «Северная» 110/10/6 кВ	КП-38 10 кВ ф. ТП-381(1,2); 386(2); 389(2); 387(1,2)	ОП	20				1,87						
11.6	ПС ТЭЦ 110/6 кВ	КП-7 6 кВ ф. ТП-71; 72	ОП	40					0,45					
11.7	ПС ТЭЦ 110/6 кВ	КП-21 6 кВ ф. ТП-214(2)-213(2); ф. ТВЧ-АСП	ОП	40					0,54					
11.8	ПС «Автозаводская» 110/35/6 кВ и ПС ТЭЦ 110/6 кВ	КП-5 6 кВ ф. ТП-52; 53(1,2); 54; 55; 57; 58(1)	ОП	40					0,80					
11.9	ПС «Сталелитейная» 110/35/6 кВ и ПС ТЭЦ 110/6 кВ	КП-3 6 кВ ф. ТП-31; 34; 38; 39; ф. ВЧ-26	ОП	40					1,38					
Итого по АО «Автомобильный завод «УРАЛ»		по очередям			3,77	0,00	0,00	3,56	0,00	3,17	0,00	0,00	0,00	0,00
		парастающим итогом			3,77	3,77	3,77	7,33	7,33	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
МРЭС														
12	АО «Транснефть-Урал»													
12.1	ПС «Ленинская», 110/10/6 кВ	ф. НПС-1, НПС-2, НПС-3, НПС-4, НПС-5, НПС-6	ОП	20								13,00		
Итого по АО «Транснефть-Урал»		по очередям			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,00	0,00
		парастающим итогом			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,00	13,00
13.1	ПС 110 кВ Тургояк	ТП 28 к.	ОВБ	60								0,66		
13.2	ПС 110 кВ Тургояк	Стройбаза	ОВБ	60								0,88		
13.3	ПС 110 кВ Тургояк	Очистные к.	ОВБ	60								1,22		
13.4	ПС 110 кВ Тургояк	Теплица к.	ОВБ	60								0,99		
13.5	ПС 110 кВ Тургояк	Тяговая 2 раб к.	ОВБ	60								2,54		
13.6	ПС 110 кВ Тургояк	Тургояк к.	ОВБ	60								1,40		
13.7	ПС 110 кВ Тургояк	Курортная к.	ОВБ	60								1,27		
13.8	ПС 110 кВ Тургояк	ТП 33 к.	ОВБ	60								0,95		
Итого по ПС 110 кВ Тургояк		по очередям			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,91	0,00	0,00
		парастающим итогом			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,91	9,91	9,91
14.1	ПС 110 кВ Город-2	ПРП 5	ОВБ	60								0,10		
14.2	ПС 110 кВ Город-2	Сити 2 к.	ОВБ	60								0,68		
14.3	ПС 110 кВ Город-2	ПРП 2-1 к.	ОВБ	60								0,78		
14.4	ПС 110 кВ Город-2	Заповедник 2 к.	ОВБ	60								1,32		
14.5	ПС 110 кВ Город-2	ПРП 2-9 к.	ОВБ	60								0,73		
14.6	ПС 110 кВ Город-2	Октябрьский	ОВБ	60								1,41		
14.7	ПС 110 кВ Город-2	Сити 1 к.	ОВБ	60								0,30		

(3513) 29-15-07 (доб.32040);
8-919-333-33-48 - ответственный за электрохозяйство;
(3513) 29-75-08, 8-912-890-2321 - оперативный персонал;
(3513) 55-10-44; (3513) 29-15-10;
8-912-300-53-95 - главный специалист по производству

ОП ЛПДС Ленинск тел.(347)279-21-07
доб.53-22-12
Леганов Артем Сергеевич (гл. энергетик)
тел. (351)269-87-27
Энергодиспетчер Челябинского НУ
тел. (351)269-89-52

89026105916, 89049403579
ОВБ МРЭС

89026105916, 89049403579
ОВБ МРЭС

	Итого по ПС 110 кВ Город-2				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,32	0,00
					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,32	5,32
15.1	ПС 110 кВ Ильменская	ДГК-2	ОВБ	60									0,51	
15.2	ПС 110 кВ Ильменская	ТП-75 2	ОВБ	60									1,70	
15.3	ПС 110 кВ Ильменская	ЦРП 4-2 к.	ОВБ	60									0,68	
15.4	ПС 110 кВ Ильменская	ЦРП 3-2 к.	ОВБ	60									0,34	
15.5	ПС 110 кВ Ильменская	ЦРП 2-2 к.	ОВБ	60									1,11	
15.6	ПС 110 кВ Ильменская	ЦРП 1-2 к.	ОВБ	60									0,43	
15.7	ПС 110 кВ Ильменская	ЦРП 3-1 к.	ОВБ	60									0,60	
15.8	ПС 110 кВ Ильменская	ЦРП 2-1 к.	ОВБ	60									0,60	
15.9	ПС 110 кВ Ильменская	ЦРП 1-1 к.	ОВБ	60									0,51	
15.10	ПС 110 кВ Ильменская	ЦРП 4-1 к.	ОВБ	60									1,87	
15.11	ПС 110 кВ Ильменская	РП 107 к.	ОВБ	60									1,00	
15.12	ПС 110 кВ Ильменская	ТП 75 1	ОВБ	60									0,43	
15.13	ПС 110 кВ Ильменская	ДГК-1	ОВБ	60									1,87	
	Итого по ПС 110 кВ Ильменская				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,63	0,00
					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,63	11,63
16.1	ПС 110 кВ Миасс	Турбаза к.	ОП	5	0,15									
16.2	ПС 110 кВ Миасс	Пост ЭЦ	ОП	5	0,25									
16.3	ПС 110 кВ Миасс	Миасс мебель 1 к.	ОП	5	0,60									
16.4	ПС 110 кВ Миасс	Элеватор к.	ОП	5	0,62									
16.5	ПС 110 кВ Миасс	Миасс-мебель 2 к.	ОП	5	1,31									
16.6	ПС 110 кВ Миасс	Заповедник к.	ОП	5	2,86									
16.7	ПС 110 кВ Миасс	Миасс-тальк к.	ОП	5	0,47									
16.8	ПС 110 кВ Миасс	Зодиак	ОП	5	0,10									
	Итого по ПС 110 кВ Миасс				6,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
17.1	ПС 110 кВ Аппаратная	Делсот 1-1	ОВБ	60									0,22	
17.2	ПС 110 кВ Аппаратная	Делсот 1-2	ОВБ	60									0,33	
17.3	ПС 110 кВ Аппаратная	ТП 17-1	ОВБ	60									0,34	
17.4	ПС 110 кВ Аппаратная	Уралзапсервис	ОВБ	60									0,39	
17.5	ПС 110 кВ Аппаратная	ТП 17-2	ОВБ	60									0,21	
17.6	ПС 110 кВ Аппаратная	Делсот 2-1	ОВБ	60									0,26	
17.7	ПС 110 кВ Аппаратная	Делсот 2-2	ОВБ	60									0,25	
	Итого по ПС 110 кВ Аппаратная				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00
	Итого по МРЭС				6,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,91	29,94	2,00
					6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	16,27	46,21	48,21
	ЧРЭС													
18.1	ПС 110 кВ Курортная	Птицефабрика 1 к.	ОП	5	0,40									
18.2	ПС 110 кВ Курортная	КЭЧ 3 к.	ОП	5	0,30									
18.3	ПС 110 кВ Курортная	Кисегач к.	ОП	5	1,82									
18.4	ПС 110 кВ Курортная	КЭЧ 2 к.	ОП	5	1,20									
18.5	ПС 110 кВ Курортная	Непряжно к.	ОП	5	0,87									
18.6	ПС 110 кВ Курортная	Тубсанаторий к.	ОП	5	0,72									
18.7	ПС 110 кВ Курортная	ЦРП 2 к.	ОП	5	1,00									
	Итого по ПС 110 кВ Курортная				6,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
	Итого по ЧРЭС				6,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
	Итого по диспетчеру ПО ЗЭС				49,44	45,37	22,06	3,56	0,00	15,17	3,43	19,03	35,94	2,00
					49,44	94,81	116,87	120,43	120,43	135,60	139,03	158,06	194,00	196,00
	Итого по Златоусто-Миасскому энергорайону				49,44	45,37	22,06	3,56	0,00	15,17	3,43	19,03	35,94	2,00
					49,44	94,81	116,87	120,43	120,43	135,60	139,03	158,06	194,00	196,00
	Ашинский энергорайон													
	Диспетчер ЧРДУ													
	ЮРЭС													
1	ПАО «Ашинский металлург»													

89026105916, 89049403579
ОВБ МРЭС

8-(3513)-56-32-63 - диспетчер МРЭС

89026105916, 89049403579
ОВБ МРЭС

8-(35168)-2-18-55 диспетчер ЧРЭС

1.1	РУ-35	ДСП-120	ОП	5	30,00											Диспетчер ПС тел. 8(35159) 3-28-93
	<i>Итого по ПАО «Ашинский метзавод»</i>	<i>по очередям</i>			30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>			30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	
	<i>Итого по диспетчеру ЧРДУ</i>	<i>по очередям</i>			30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>			30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	
	<i>Диспетчер ПО ЗЭС</i>															
2.1	ПС 110 кВ Первогорская	Борец 2 к.	ОП	20					0,17							
2.2	ПС 110 кВ Первогорская	Муратовка	ОП	20					0,10							
2.3	ПС 110 кВ Первогорская	Станция 3-2 к.	ОП	20					0,25							
2.4	ПС 110 кВ Первогорская	Станция 4-2 к.	ОП	20					0,45							
	<i>Итого по ПС 110 кВ Первогорская</i>	<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	
3.1	ПС 110 кВ МММЗ	Шебзавод 1 к.	ОВБ	60							0,50					
3.2	ПС 110 кВ МММЗ	Карьер	ОВБ	60							1,50					
3.3	ПС 110 кВ МММЗ	ЦРП 1 к.	ОВБ	60							0,53					
3.4	ПС 110 кВ МММЗ	ЦРП 2 к.	ОВБ	60							0,50					
	<i>Итого по ПС МММЗ</i>	<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,03	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	
	<i>Итого по ЮРЭС</i>	<i>по очередям</i>			30,00	0,00	0,00	0,00	0,97	0,00	3,03	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>			30,00	30,00	30,00	30,00	30,97	30,97	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	
	<i>Итого по диспетчеру ПО ЗЭС</i>	<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,97	0,00	3,03	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,97	0,97	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	
	<i>Итого по Ашинскому энергорайону</i>	<i>по очередям</i>			30,00	0,00	0,00	0,00	0,97	0,00	3,03	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>			30,00	30,00	30,00	30,00	30,97	30,97	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	
	<i>Первомайский энергорайон (зона ЗЭС)</i>															
1	<i>АО «Транснефть-Урал»</i>															
1.1	ПС 110 кВ Луговая	НПС 1; НПС 2; НПС 3; НПС 4	ОВБ	60						8,00						ОП НПС Травники (347)279-21-07 доб.54-22-12 Леганов Артем Сергеевич (гл. энергетик) тел. (351)269-87-27 Энергодиспетчер Челябинского НУ тел. (351)269-89-52
	<i>Итого по АО «Транснефть-Урал»</i>	<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	
	<i>Итого по Первомайскому энергорайону (зона ЗЭС)</i>	<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	
	<i>Итого по зоне ЗЭС</i>	<i>по очередям</i>			91,24	58,47	26,86	3,56	36,55	24,89	6,46	19,03	35,94	2,00		
		<i>нарастающим итогом</i>			91,24	149,71	176,57	180,13	216,68	241,57	248,03	267,06	303,00	305,00		

График временного отключения потребления на период с 1 октября 2022 года по 30 сентября 2023 года
по производственному отделению «Металлургические электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области

№ п/п	Наименование ПС/ Потребитель	Наименование присоединения	Способ ввода графиков	Время откл. присоед, мин	Очередь ограничения, МВт										Кем выполняется отключение, телефон	
					I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
	Магнитогорский энергорайон															
	Диспетчер ЧРДУ															
1	ПАО ММК															
1.1	ПС-30	ф. 30-201 (ПС 110 кВ 96: ф. 96-82), ф. 30-202 (ПС 110 кВ 96: ф. 96-80)	ОП	20			18,25	18,25	18,25	18,25						Диспетчер УГЭ ПАО «ММК» (3519) 24-15-03
1.2	ПС-60, ПС-86	60-202 (ф. 60-24), 60-40 (ф. 60-24), 86-02, 86-05	ОВБ	60			9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72		
1.3	ПС-77, ПС-90	ф.77-204 (ф. 77-19, ПС 220 кВ 4: ВВ-35 кВ), 90-205, 90-207, 90-213	ОП	5	31,31	37,00										
			ОП	20			37,19									
			ОВБ	60			5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	
Итого по ПАО «ММК»		<i>по очередям</i>			31,31	37,00	33,06	70,25	33,06	33,06	14,81	14,81	14,81	14,81		
		<i>нарастающим итогом</i>			31,31	68,31	101,37	171,63	204,69	237,75	252,56	267,38	282,19	297,00		
Итого по диспетчеру ЧРДУ		<i>по очередям</i>			31,31	37,00	33,06	70,25	33,06	33,06	14,81	14,81	14,81	14,81		
		<i>нарастающим итогом</i>			31,31	68,31	101,37	171,63	204,69	237,75	252,56	267,38	282,19	297,00		
Итого по Магнитогорскому энергорайону		<i>по очередям</i>			31,31	37,00	33,06	70,25	33,06	33,06	14,81	14,81	14,81	14,81		
		<i>нарастающим итогом</i>			31,31	68,31	101,37	171,63	204,69	237,75	252,56	267,38	282,19	297,00		
	Энергорайон ПС 90 – ПС 60															
	Диспетчер ПО МЭС															
1	Филиал ОАО «РЖД» ЮУЖД															
1.1	Гумбейка	Ф-6,ф-7,ф-8	ОП	20						2,44						оперативный персонал (3519)44-75-36, (3519)44-75-37
Итого по филиалу ОАО «РЖД» ЮУЖД		<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,44	0,00	0,00	0,00	0,00		
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44		
	Нагайбакский РЭС															
2.1	ПС 110 кВ Красная Горка	Новостройка	ДД	25				0,32								Диспетчер Нагайбакского РЭС 8(35157)2-22-40, ДЭМ ПС (35157)5-54-14
2.2	ПС 110 кВ Красная Горка	ДЭС-2	ДД	25				0,10								
2.3	ПС 110 кВ Красная Горка	Астафьевка	ДД	25				0,15								
2.4	ПС 110 кВ Красная Горка	Куликовка к.	ДД	25				0,21								
2.5	ПС 110 кВ Красная Горка	Северный к.	ДД	25				0,32								
Итого по ПС 110 кВ Красная горка		<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	
3.1	ПС 35 кВ Остроленко	Арсн к.	ОВБ	30								0,03				Диспетчер Нагайбакского РЭС 8(35157)2-22-40, ДЭМ ПС (35157) 5-61-13
3.2	ПС 35 кВ Остроленко	Животноводство	ОВБ	30								0,12				

	Итого по диспетчеру ЧРДУ	<i>по очередям</i>			2,09	8,50	5,00	2,41	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Диспетчер ПО МЭС	<i>нарастающим итогом</i>			2,09	10,59	15,59	18,00	18,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00		
3	Филиал ОАО «РЖД» ЮУЖД																
3.1	Бреды-т	ФКС-27,5кВ	ОП	20						3,85						Оперативный персонал (3519)44-75-36, (3519)44-75-37, ж.д.7-33-51, 7-34-93	
3.2	Карталы-т	Ф-11 ТП-8 6кВ	ОП	20						0,79							
3.3	Гогоино-т	ф-3 ХПП-57 10кВ	ОП	20						0,50							
3.4	Тамерлан-т	ф. 10 кВ «Погруздвор»	ОП	20						0,40						Дежурный оперативный персонал ПС 110/35/10 кВ Тамерлан-тяга (ОАО «РЖД») 8-35163-5-02-45 8-35163-5-03-53	
	Итого по филиалу ОАО «РЖД» ЮУЖД	<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,54	0,00	0,00	0,00	0,00			
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54		
4.1	ПС 35 Бреды-районная	ф.10 кВ Маслозавод	ОП	5	0,30											Дежурный оперативный персонал ПС 35/10 кВ Бреды-районная (Брединский РЭС ПО МЭС) 8-351-41-3-44-58 8-951-252-39-25	
4.2	ПС 35 Бреды-районная	Бреды 1	ОП	5	0,40												
4.3	ПС 35 Бреды-районная	Бреды 3	ОП	5	0,45												
4.4	ПС 35 Бреды-районная	Мирный	ОП	5	0,30												
4.5	ПС 35 Бреды-районная	Бреды 2	ОП	5	0,40												
	Итого по ПС 35 кВ Бреды-районная	<i>по очередям</i>			1,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		<i>нарастающим итогом</i>			1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	
5.1	ПС 110 кВ Кизил	Кизил-3	ОП	5	0,30											Диспетчер Кизильского РЭС 8(35155)3-07-44	
5.2	ПС 110 кВ Кизил	Кизил 2	ОП	5	0,30												
5.3	ПС 110 кВ Кизил	Кизил 1	ОП	5	1,00												
5.4	ПС 110 кВ Кизил	Сыртинка-1	ОП	5	0,40												
5.5	ПС 110 кВ Кизил	Соколки	ОП	5	0,20												
	Итого по ПС 110 кВ Кизил	<i>по очередям</i>			0,00	2,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	
6.1	ПС 110 кВ Маякская	Поселок	ОВБ	30						0,35						Дежурный оперативный персонал ПС 35/10 кВ Бреды-районная (Брединский РЭС ПО МЭС) 8-351-41-3-44-58 8-951-252-39-25	
6.2	ПС 110 кВ Маякская	Производство	ОВБ	30						0,26							
	Итого по ПС 110 кВ Маякская	<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	
7.1	ПС 110 кВ Восточная	Андреевский	ДД	25						0,30						Дежурный оперативный персонал ПС 35/10 кВ Бреды-районная (Брединский РЭС ПО МЭС) 8-351-41-3-44-58 8-951-252-39-25	
7.2	ПС 110 кВ Восточная	Мариинка	ДД	25						0,25							
	Итого по ПС 110 кВ Восточная	<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
8.1	ПС 110 кВ Обручевка	Михайловка	ОВБ	60									0,30			Диспетчер Кизильского РЭС 8(35155)3-07-44	
8.2	ПС 110 кВ Обручевка	Обручевка	ОВБ	60									0,25				
8.3	ПС 110 кВ Обручевка	Карабулак	ОВБ	60									0,36				
	Итого по ПС 110 кВ Обручевка	<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00	0,00		
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,91	0,91	0,91	0,91	
9.1	ПС 110 кВ Еленинская	Промплощадка 1 к.	ДД	25						0,19						Диспетчер Карталинского РЭС (35133) 2-32-72	
9.2	ПС 110 кВ Еленинская	Промплощадка 2 к.	ДД	25						0,40							
9.3	ПС 110 кВ Еленинская	Михайловка к.	ДД	25						1,96							
9.4	ПС 110 кВ Еленинская	Гранит к.	ДД	25						2,02							
9.5	ПС 110 кВ Еленинская	Еленинка к.	ДД	25						0,76							

9.6	ПС 110 кВ Еленинская	Промплощадка 3 к.	ДД	25					0,30							
9.7	ПС 110 кВ Еленинская	Промплощадка 4 к.	ДД	25					0,31							
	<i>Итого по ПС 110 кВ Еленинская</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	5,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	
	<i>Итого по диспетчеру ПО МЭС</i>	<i>по очередям</i>				1,85	2,20	0,00	0,00	5,94	1,16	0,00	0,91	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				1,85	4,05	4,05	4,05	9,99	11,15	11,15	12,06	12,06	12,06	
	<i>Итого по Карталинскому энергорайону (зона ПО МЭС)</i>	<i>по очередям</i>				3,94	10,70	5,00	2,41	5,94	13,70	0,00	0,91	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				3,94	14,64	19,64	22,05	27,99	41,69	41,69	42,60	42,60	42,60	
	Агаповский энергорайон															
	Диспетчер ПО МЭС															
	Агаповский РЭС															
1.1	ПС 110 кВ Агаповская	Теплицы 1 к.	ОВБ	25					0,20							
1.2	ПС 110 кВ Агаповская	Райцентр к.	ОВБ	25					0,73							
1.3	ПС 110 кВ Агаповская	Теплицы 2 к.	ОВБ	25					0,07							
1.4	ПС 110 кВ Агаповская	Агаповский к.	ОВБ	25					0,80							
	<i>Итого по ПС 110 кВ Агаповская</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
2.1	ПС 110 кВ Янгелька	Аист	ОВБ	60					0,10							
2.2	ПС 110 кВ Янгелька	Янгелька к.	ОВБ	60					0,12							
	<i>Итого по ПС 110 кВ Янгелька</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
	<i>Итого по Агаповскому РЭС</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	2,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	
	Кизильский РЭС															
3.1	ПС 110 кВ Сыртинка	Полив	ОВБ	60												0,05
3.2	ПС 110 кВ Сыртинка	Ильинка к.	ОВБ	60												0,15
3.3	ПС 110 кВ Сыртинка	Комсомольский	ОВБ	60												0,60
3.4	ПС 110 кВ Сыртинка	Комплекс	ОВБ	60												0,37
	<i>Итого по ПС 110 кВ Сыртинка</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17
	<i>Итого по Кизильскому РЭС</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17
	<i>Итого по диспетчеру ПО МЭС</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	2,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	3,19
	<i>Итого по Агаповскому энергорайону</i>	<i>по очередям</i>				0,00	0,00	0,00	2,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	0,00	0,00	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	3,19
	<i>Итого по зоне ПО МЭС</i>	<i>по очередям</i>				35,25	50,24	38,06	75,78	40,25	49,20	14,81	18,74	14,81	15,98	
		<i>нарастающим итогом</i>				35,25	85,49	123,55	199,34	239,59	288,79	303,61	322,34	337,16	353,14	