

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области

А.А. Дрыга

" 16 " сентября 2026г.



СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора -
главный диспетчер филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

Е.С. Панарин

" 18 " сентября 2026г.



УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала «Челябэнерго»

А.М. Артёмов

" 18 " сентября 2026г.



График временного отключения потребления на 2026/2027 гг.

по Филиалу ПАО «Россети Урал» «Челябэнерго» на территории Челябинской области*

№ п/п	Операционная зона Филиала АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
	по очередям	400,70	332,95	63,09	96,43	65,34	58,85	31,06	23,87	24,91	30,58	
	Всего нарастающим итогом	400,70	733,65	796,74	893,18	958,52	1017,37	1048,43	1072,31	1097,22	1127,80	30,0
	до 5 мин.	400,70	332,95	6,60	28,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	нарастающим итогом	400,70	733,65	740,25	768,65	768,65	768,65	768,65	768,65	768,65	768,65	27,10
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	400,70	332,95	47,51	63,65	43,67	34,73	18,10	1,70	0,00	0,00	
	нарастающим итогом	400,70	733,65	781,16	844,81	888,48	923,21	941,31	943,01	943,01	943,01	31,50
	всего с использованием дистанционного управления (далее - ДУ)	97,19	237,29	243,89	272,29	272,29	272,29	272,29	272,29	272,29	272,29	
	всего постоянным оперативным персоналом (далее - ОП)	303,51	496,36	543,48	584,95	634,83	677,49	701,80	709,72	715,93	740,64	
	всего персоналом оперативно-выездной бригады (далее - ОВБ)	0,00	0,00	9,37	35,08	48,88	62,60	69,35	85,31	104,01	109,88	
	всего персоналом с дежурством на дому (далее - ДД)	0,00	0,00	0,00	0,86	2,52	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	
	до 5 минут, в том числе:											
	ДУ	97,19	140,10	6,60	28,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ДУ нарастающим итогом	97,19	237,29	243,89	272,29	272,29	272,29	272,29	272,29	272,29	272,29	
	ОП	303,51	192,85	0,00	0,00	13,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ОП нарастающим итогом	303,51	496,36	496,36	496,36	509,36	509,36	509,36	509,36	509,36	509,36	
	до 20 минут, в том числе:											
	ДУ	97,19	140,10	6,60	28,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ДУ нарастающим итогом	97,19	237,29	243,89	272,29	272,29	272,29	272,29	272,29	272,29	272,29	
	ОП	303,51	192,85	40,91	35,25	43,67	34,73	18,10	1,70	0,00	0,00	
	ОП нарастающим итогом	303,51	496,36	537,27	572,52	616,19	650,92	669,02	670,72	670,72	670,72	
	в том числе по энергорайону (энергоузлу):											
	Зона по ЦЭС и по ЧГЭС											
	по очередям	155,00	223,80	9,00	16,40	13,70	13,30	18,10	1,70	0,00	0,00	
	Всего нарастающим итогом	155,00	378,80	387,80	404,20	417,90	431,20	449,30	451,00	451,00	451,00	
	до 5 мин.	155,00	223,80	0,00	16,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	нарастающим итогом	155,00	378,80	378,80	395,20	395,20	395,20	395,20	395,20	395,20	395,20	
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	155,00	223,80	9,00	16,40	13,70	13,30	18,10	1,70	0,00	0,00	
	нарастающим итогом	155,00	378,80	387,80	404,20	417,90	431,20	449,30	451,00	451,00	451,00	

[illegible]

[illegible]

[illegible]

8	Транзит 110 кВ ПС Исаково - ПС Чебаркуль										
	по очередям	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
	до 5 мин.	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
	до 5 минут, в том числе:										
	ДУ	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	до 20 минут, в том числе:										
	ДУ	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего по энергорайону (энергоузлу), в том числе:										
	ДУ	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДД нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОВБ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Зона ПО ЗЭС										
	по очередям	125,70	87,74	29,83	15,02	22,52	28,62	3,30	13,45	18,70	23,11
	Всего нарастающим итогом	125,70	213,45	243,28	258,30	280,82	309,44	312,74	326,19	344,89	368,00
	до 5 мин.	125,70	87,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	125,70	213,45	213,45	213,45	213,45	213,45	213,45	213,45	213,45	213,45
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	125,70	87,74	25,66	0,00	10,72	15,18	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	125,70	213,45	239,11	239,11	249,83	265,01	265,01	265,01	265,01	265,01
		42,19	49,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	всего по ДУ	42,19	91,70	91,70	91,70	91,70	91,70	91,70	91,70	91,70	91,70
		83,51	38,24	25,66	0,00	10,72	16,90	0,00	0,00	0,00	18,50
	всего по ОП	83,51	121,75	147,41	147,41	158,13	175,03	175,03	175,03	175,03	193,53
		0,00	0,00	4,17	15,02	11,80	11,72	3,30	13,45	18,70	4,61
	всего по ОВБ	0,00	0,00	4,17	19,19	30,99	42,71	46,01	59,46	78,16	82,77
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	всего по ДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9	Кропачево-Юрюзаньский энергорайон										
	по очередям	10,00	17,00	5,40	0,00	6,42	3,18	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	10,00	27,00	32,40	32,40	38,82	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
	до 5 мин.	10,00	17,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	10,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	10,00	17,00	5,40	0,00	6,42	3,18	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	10,00	27,00	32,40	32,40	38,82	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
	до 5 минут, в том числе:										
	ДУ	10,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	10,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00
	ОП	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	до 20 минут, в том числе:										
	ДУ	10,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	10,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00
	ОП	0,00	8,00	5,40	0,00	6,42	3,18	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	8,00	13,40	13,40	19,82	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
	Всего по энергорайону (энергоузлу), в том числе:										
	ДУ	10,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	10,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00
	ОП	0,00	8,00	5,40	0,00	6,42	3,18	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	8,00	13,40	13,40	19,82	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
	ДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДД нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОВБ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Златоусто-Миасский энергорайон										
	по очередям	67,70	62,74	24,43	15,02	16,10	25,44	3,30	13,45	18,70	23,11
	Всего нарастающим итогом	67,70	130,45	154,88	169,90	186,00	211,44	214,74	228,19	246,89	270,00
	до 5 мин.	67,70	62,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	67,70	130,45	130,45	130,45	130,45	130,45	130,45	130,45	130,45	130,45
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	67,70	62,74	20,26	0,00	4,30	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	67,70	130,45	150,71	150,71	155,01	167,01	167,01	167,01	167,01	167,01
	до 5 минут, в том числе:										
	ДУ	32,19	32,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	32,19	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70
	ОП	35,51	30,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	35,51	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75	65,75
	до 20 минут, в том числе:										
	ДУ	32,19	32,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	32,19	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70
	ОП	35,51	30,24	20,26	0,00	4,30	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	35,51	65,75	86,01	86,01	90,31	102,31	102,31	102,31	102,31	102,31
	Всего по энергорайону (энергоузлу), в том числе:										
	ДУ	32,19	32,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	32,19	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70	64,70
	ОП	35,51	30,24	20,26	0,00	4,30	13,72	0,00	0,00	0,00	18,50
	ОП нарастающим итогом	35,51	65,75	86,01	86,01	90,31	104,03	104,03	104,03	104,03	122,53
	ДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДД нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОВБ	0,00	0,00	4,17	15,02	11,80	11,72	3,30	13,45	18,70	4,61
	ОВБ нарастающим итогом	0,00	0,00	4,17	19,19	30,99	42,71	46,01	59,46	78,16	82,77

11	Ашинский энергорайон										
	по очередям	48,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	48,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
	до 5 мин.	48,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	48,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	48,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	48,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
	до 5 минут, в том числе:										
	ДУ	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	ОП	48,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
	до 20 минут, в том числе:										
	ДУ	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	ОП	48,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
	Всего по энергорайону (энергоузлу), в том числе:										
	ДУ	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	ОП	48,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
	ДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДД нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОВБ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Зона ПО МЭС										
	по очередям	120,00	21,41	12,46	49,35	27,12	14,46	6,21	7,50	6,21	7,47
	Всего нарастающим итогом	120,00	141,41	153,87	203,23	230,35	244,81	251,02	258,53	264,74	272,21
	до 5 мин.	120,00	21,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	120,00	141,41	141,41	141,41	141,41	141,41	141,41	141,41	141,41	141,41
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	120,00	21,41	6,25	35,25	19,25	6,25	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	120,00	141,41	147,66	182,91	202,16	208,41	208,41	208,41	208,41	208,41
		0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	всего по ДУ	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
		120,00	11,41	12,46	41,46	25,46	12,46	6,21	6,21	6,21	6,21
	всего по ОП	120,00	131,41	143,87	185,34	210,80	223,26	229,47	235,69	241,90	248,11
		0,00	0,00	0,00	7,03	0,00	2,00	0,00	1,29	0,00	1,26
	всего по ОВБ	0,00	0,00	0,00	7,03	7,03	9,03	9,03	10,32	10,32	11,58
		0,00	0,00	0,00	0,86	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	всего по ДД	0,00	0,00	0,00	0,86	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52

12	Магнитогорский энергорайон (без БРДУ)										
	по очередям	120,00	0,00	12,46	41,46	12,46	12,46	6,21	6,21	6,21	6,21
	Всего нарастающим итогом	120,00	120,00	132,46	173,93	186,39	198,85	205,06	211,28	217,49	223,70
	до 5 мин.	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	120,00	0,00	6,25	35,25	6,25	6,25	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	120,00	120,00	126,25	161,50	167,75	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00
	до 5 минут, в том числе:										
	ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
	до 20 минут, в том числе:										
	ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП	120,00	0,00	6,25	35,25	6,25	6,25	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	120,00	120,00	126,25	161,50	167,75	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00
	Всего по энергорайону (энергоузлу), в том числе:										
	ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП	120,00	0,00	12,46	41,46	12,46	12,46	6,21	6,21	6,21	6,21
	ОП нарастающим итогом	120,00	120,00	132,46	173,93	186,39	198,85	205,06	211,28	217,49	223,70
	ДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДД нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОВБ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Энергорайон ПС 90 - ПС Красная Горка - ПС Новый Курасан - ПС 60										
	по очередям	0,00	0,00	0,00	6,14	1,66	2,00	0,00	1,29	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	6,14	7,80	9,80	9,80	11,09	11,09	11,09
	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
	до 20 мин. (включая 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
	до 5 минут, в том числе:										
	ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	до 20 минут, в том числе:										
	ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего по энергорайону (энергоузлу), в том числе:										
	ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДД	0,00	0,00	0,00	0,86	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДД нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,86	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
	ОВБ	0,00	0,00	0,00	5,28	0,00	2,00	0,00	1,29	0,00	0,00
	ОВБ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	5,28	5,28	7,28	7,28	8,57	8,57	8,57

[illegible]

	Зона ПО ТЭС										
	по очередям	0,00	0,00	11,80	15,66	2,00	2,47	3,45	1,22	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	0,00	0,00	11,80	27,46	29,46	31,93	35,38	36,60	36,60	36,60
	до 5 мин.	0,00	0,00	6,60	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	6,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	0,00	0,00	6,60	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	6,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
		0,00	0,00	6,60	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	всего по ДУ	0,00	0,00	6,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	всего по ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		0,00	0,00	5,20	3,66	2,00	0,00	3,45	1,22	0,00	0,00
	всего по ОВБ	0,00	0,00	5,20	8,86	10,86	10,86	14,31	15,53	15,53	15,53
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00
	всего по ДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
16	Карталинский энергорайон (зона ПО ТЭС)										
	по очередям	0,00	0,00	6,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	0,00	0,00	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
	до 5 мин.	0,00	0,00	6,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	0,00	0,00	6,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
	до 5 минут, в том числе:										
	ДУ	0,00	0,00	6,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	0,00	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	до 20 минут, в том числе:										
	ДУ	0,00	0,00	6,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	0,00	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего по энергорайону (энергоузлу), в том числе:										
	ДУ	0,00	0,00	6,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	0,00	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДД нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОВБ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

17	Троицкий энергорайон										
	по очередям	0,00	0,00	5,20	15,66	2,00	2,47	3,45	1,22	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	0,00	0,00	5,20	20,86	22,86	25,33	28,78	30,00	30,00	30,00
	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	0,00	0,00	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
	до 5 минут, в том числе:										
	ДУ	0,00	0,00	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	до 20 минут, в том числе:										
	ДУ	0,00	0,00	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего по энергорайону (энергоузлу), в том числе:										
	ДУ	0,00	0,00	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДД нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
	ОВБ	0,00	0,00	5,20	3,66	2,00	0,00	3,45	1,22	0,00	0,00
	ОВБ нарастающим итогом	0,00	0,00	5,20	8,86	10,86	10,86	14,31	15,53	15,53	15,53

* Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-31°C).

Заместитель директора - главный инженер филиала
ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

Заместитель главного диспетчера по оперативной работе филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

В.А. Обвинцев

Д.Н. Тиунов

Смолов *ДН*

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области

А.А. Дрыга

"16" сентября 2026г.

СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора -
главный диспетчер филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ
Е.С. Панарин

2026г.

УТВЕРЖАЮ:

Директор филиала «Челябэнерго»

А.М. Артемов

"18" сентября 2026г.

График временного отключения потребления на 2026/2027 гг.

по Филиалу ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области

по производственным отделениям "Центральные электрические сети" и "Челябинские городские электрические сети" филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Как выполняется отключение, телефон
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
		Металлургический энергорайон														
		Диспетчер ЧРДУ														
1	ОП АО "Электросеть" в г. Челябинске															
1.1		ПС 110 кВ ГПП-7 яч.7-05	ЭСПЦ-2 ЧМК печь №8	ОП	5		0,60									
1.2		ПС 110 кВ ГПП-7 яч.7-02	ККЦ ЧМК АКП-3	ОП	5		10,50									
1.3		ПС 110 кВ ГПП-6 яч.6-37 ввод от Т-3	Стан 1250 Прокатный цех №3	ОП	5		1,00									
1.4		ПС 110 кВ ГПП-6 яч.6-02, 3-07, 6-13	Стан 250 Прокатный цех №2	ОП	5		6,10									
1.5		ПС 110 кВ ГПП-3 яч.3-87(3-19)	ООО "КСМИ"	ОП	15					2,20						
1.6		ПС 110 кВ ГПП-3 яч.3-88(3-59)	ЦРП-2	ОП	15					2,50						
1.7		ПС 110 кВ ГПП-7 яч.7-12	ККЦ ЧМК АКП-4	ОП	20							11,10				
		Итого по ОП АО "Электросеть" в г. Челябинске	по очередям			0,00	18,20	0,00	0,00	4,70	0,00	11,10	0,00	0,00	0,00	
			нарастающим итогом			0,00	18,20	18,20	18,20	22,90	22,90	34,00	34,00	34,00	34,00	
		Итого по диспетчеру ЧРДУ	по очередям			0,00	18,20	0,00	0,00	4,70	0,00	11,10	0,00	0,00	0,00	
		Диспетчер ЧГЭС	нарастающим итогом			0,00	18,20	18,20	18,20	22,90	22,90	34,00	34,00	34,00	34,00	
2.1	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Тепличная	РП 75 ф.4	4 10кВ	ДУ	5	1,50									
2.2	ГПК Тепличный, ООО ЭСК, ООО АТЭК74, МУП ПОВВ	ПС 110 кВ Тепличная	РП 95 ф.6	6 10кВ	ДУ	5	1,50									
2.3	ПАО "Форвард Энерго"	ПС 110 кВ Тепличная	ТП 3602 ф.11	11 10кВ	ДУ		3,00									
2.4	МБУ "ЭВИС", ООО "ЭСК"	ПС 110 кВ Тепличная	РП 95 ф.15	15 10кВ	ДУ	5	1,50									
2.5	МБУ "ЭВИС", ООО "ЭК Маяк"	ПС 110 кВ Тепличная	РП 17 ф.23	23 10кВ	ДУ	5	3,00									
2.6	ООО "ЭРГО", ООО Фирма "Интерсвязь"	ПС 110 кВ Тепличная	РП 17 ф.24	24 10кВ	ДУ	5	1,00									
2.7	ПАО "Форвард Энерго"	ПС 110 кВ Тепличная	ТП 3602 ф.25	25 10кВ	ДУ	5	2,50									
2.8	ООО "ЭСК", ПАО "Форвард Энерго"	ПС 110 кВ Тепличная	РП 95 ф.26	26 10кВ	ДУ	5	1,00									
		Итого по ПС 110 кВ Тепличная	по очередям			0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			нарастающим итогом			0,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	
		Итого по диспетчеру ПО ЧГЭС	по очередям			0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			нарастающим итогом			0,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	
		Итого по Металлургическому энергорайону	по очередям			0,00	33,20	0,00	0,00	4,70	0,00	11,10	0,00	0,00	0,00	
			нарастающим итогом			0,00	33,20	33,20	33,20	37,90	37,90	49,00	49,00	49,00	49,00	

Дисп. ЧГЭС: 267-81-85

	Энергорайон ЧЗМК																			
	Диспетчер ЧРДУ																			
1	АО "ЧЗМК"																			
1.1	ПС 220 кВ Хромовая (ГПП-3)	ф.110-12 (печь 51)	ОП	5	22															
1.3	ПС 220 кВ ЧФЗ (ГПП-1)	ф.10-13 (печь 43)	ОП	5		13,00														
1.4	ПС 220 кВ ЧФЗ (ГПП-1)	ф.10-43 (печь 45)	ОП	5		13,00														
	Итого по АО "ЧЗМК"	по очередям				22,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		нарастающим итогом				22,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	
	Итого по диспетчеру ЧРДУ	по очередям				22,00	26,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Старший диспетчер ОДС ЦУС	нарастающим итогом				22,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	
2	АО "ЧЦЗ"																			
2.1	ПС 220 кВ Цинковая-220	ф. MS-101A 10 кВ	ОП	5		20,00														
2.2	ПС 220 кВ Цинковая-220	ф. MS-101B 10 кВ	ОП	5		20,00														
2.3	ПС 220 кВ Цинковая-220	ф. MS-101A 10 кВ	ОП	20											3,50					
2.4	ПС 220 кВ Цинковая-220	ф. MS-101B 10 кВ	ОП	20											3,50					
	Итого по ПАО "Челябинский цинковый завод"	по очередям				0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		нарастающим итогом				0,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	
	Итого по старшему диспетчеру ОДС ЦУС	по очередям				0,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		нарастающим итогом				0,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	
	Итого по энергорайону ЧЗМК	по очередям				22,00	66,00	0,00	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		нарастающим итогом				22,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	
	Энергорайон ЧТЭЦ-2-ЧТЭЦ-1																			
	Старший диспетчер ОДС ЦУС																			
1	ООО "ЧТЗ - Уралтрак"																			
1.1	ПС 110 кВ ЧТЗ	Д12Ф	ОП	5		1,00														
1.2	ПС 110 кВ ЧТЗ	Д13Ф	ОП	5		0,40														
1.3	ПС 110 кВ ЧТЗ	Д17Ф	ОП	5		0,10														
1.4	ПС 110 кВ ЧТЗ	Д22Ф	ОП	5		0,20														
1.5	ПС 110 кВ ЧТЗ	Д33Ф	ОП	5		0,20														
1.6	ПС 110 кВ ЧТЗ	Д35Ф	ОП	5		1,10														
1.7	ПС 110 кВ ЧТЗ	Д38Ф	ОП	5		1,21														
1.8	ПС 110 кВ ЧТЗ	Д42Ф	ОП	5		2,60														
1.9	ПС 110 кВ ЧТЗ	Д47Ф	ОП	5		2,80														
1.10	ПС 110 кВ ЧТЗ	Д48Ф	ОП	5		0,10														
1.11	ПС 110 кВ ЧТЗ	Д49Ф	ОП	5		1,40														
1.12	ПС 110 кВ Гусеничная	Яч. 7-3	ОП	5		0,50														
1.13	ПС 110 кВ Гусеничная	Яч.9-2	ОП	5		1,04														
1.14	ПС 110 кВ Гусеничная	Яч.10-2	ОП	5		1,60														
1.15	ПС 110 кВ Гусеничная	Яч.13-2	ОП	5		2,35														
1.16	ПС 110 кВ Гусеничная	Яч.15-1	ОП	5		0,60														
1.17	ПС 110 кВ Гусеничная	Яч.15-2	ОП	5		3,60														
1.18	ПС 110 кВ Гусеничная	Яч.18-1	ОП	5		0,60														
1.19	ПС 110 кВ Гусеничная	Яч.19-2	ОП	5		2,20														
1.20	ПС 110 кВ Гусеничная	Яч.21-1	ОП	5		0,50														
1.21	ПС 110 кВ Гусеничная	Яч.23-1	ОП	5		0,30														
1.22	ПС 110 кВ Гусеничная	Яч.26-1	ОП	5		0,60														
	Итого по ООО "ЧТЗ - Уралтрак"	по очередям				0,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		нарастающим итогом				0,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	
	Итого по старшему диспетчеру ОДС ЦУС	по очередям				0,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		нарастающим итогом				0,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	
	Итого по энергорайону ЧТЭЦ-2-ЧТЭЦ-1	по очередям				0,00	25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		нарастающим итогом				0,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	

		Энергорайон ЧТЗЦ-1 (без транзита ЧТЗЦ-2-ЧТЗЦ-1)																	
		Диспетчер ПО ЧГЭС																	
1.1	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расщифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Южная	РП 101	4	ДУ	5					1,40								
1.2		ПС 110 кВ Южная	РП 1	9	ДУ	5					1,40								
1.3		ПС 110 кВ Южная	РП 141	10	ДУ	5					0,80								
1.4		ПС 110 кВ Южная	Балтика	11	ДУ	5					2,18								
1.5		ПС 110 кВ Южная	РП 147	12	ДУ	5					1,40								
1.6		ПС 110 кВ Южная	РП 140	13	ДУ	5					1,10								
1.7		ПС 110 кВ Южная	ЧТТУ 47	16	ДУ	5					1,00								
1.8		ПС 110 кВ Южная	РП 101	19	ДУ	5					2,30								
1.9		ПС 110 кВ Южная	РП 1	20	ДУ	5					2,67								
1.10		ПС 110 кВ Южная	РП 79	22	ДУ	5					0,85								
1.11		ПС 110 кВ Южная	РП 140	23	ДУ	5					1,30								
		Итого по ПС 110 кВ Южная	по очередям					0,00	0,00	0,00	16,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			нарастающим итогом					0,00	0,00	0,00	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40
		Итого по диспетчеру ПО ЧГЭС	по очередям					0,00	0,00	0,00	16,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Диспетчер ОДС ЦУС (ЦУ ЦЭС)	нарастающим итогом					0,00	0,00	0,00	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40	16,40
2	ПАО «ЧКПЗ»																		
2.1		ПС 110 кВ ГПП-2 1СШ	яч. 20		ОП	20					1,30								
2.2		ПС 110 кВ ГПП-2 3СШ	яч. 309		ОП	20					2,30								
2.3		ПС 110 кВ ГПП-2 2СШ	яч. 19		ОП	20					2,60								
2.4		ПС 110 кВ ГПП-2 4СШ	яч. 409		ОП	20					1,10								
2.5		РП-3 1СШ	яч. 1		ОП	20									1,00				
2.6		РП-6 яч. №3	яч. 3		ОП	20									0,70				
		Итого по ПАО «ЧКПЗ»	по очередям					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,30	0,00	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00
			нарастающим итогом					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,30	7,30	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
3	Филиал ОАО «РЖД» ЮУЖД																		
3.1		ПС 110 кВ Челябинск Главный-т	ф.8 ТП-ЦРМ		ДУ	5					1,30								
3.2		ПС 110 кВ Челябинск Главный-т	ф.3 ТП-44		ДУ	5					1,80								
3.3		ПС 110 кВ Челябинск Главный-т	ф.23 ТП-1247(Металлбаза)6кВ		ДУ	5					1,10								
3.4		ПС 110 кВ Челябинск Главный-т	ф.17 ТП-82 6кВ		ДУ	5					1,80								
3.5		ПС 110 кВ Челябинск Главный-т	ф.15 ТП-26 6кВ		ДУ	5					2,20								
3.6		ПС 110 кВ Челябинск Главный-т	ф.2 ТП-99 6кВ		ДУ	5					0,40								
3.7		ПС 110 кВ Челябинск Главный-т	ф.20 ТП-32 (КТП-87) 6кВ		ДУ	5					0,80								
3.8		ПС 110 кВ Челябинск Главный-т	ф.16 Метур 10кВ		ДУ	5					1,00								
3.9		ПС 110 кВ Челябинск Главный-т	ф.25 ТП-34 6кВ		ДУ	5					0,80								
3.10		ПС 110 кВ Козырево-т ЭЧЭ - 19	ф.5 ЧТЗ 10кВ		ДУ	5					1,50								
3.11		ПС 110 кВ Козырево-т ЭЧЭ - 19	ф.1-35 Мирный		ДУ	5					3,00								
3.12		ПС 110 кВ Козырево-т ЭЧЭ - 19	ф. 2-35 Березово		ДУ	5					1,30								
		Итого по филиалу ОАО «РЖД» ЮУЖД	по очередям					0,00	16,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			нарастающим итогом					0,00	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60
		Итого по диспетчеру ОДС ЦУС (ЦУ ЦЭС)	по очередям					0,00	16,60	0,00	0,00	0,00	7,30	0,00	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00
			нарастающим итогом					0,00	16,60	16,60	16,60	16,60	23,90	23,90	25,60	25,60	25,60	25,60	25,60
		Итого по энергорайону ЧТЗЦ-1 (без транзита ЧТЗЦ-2-ЧТЗЦ-1)	по очередям					0,00	16,60	0,00	16,40	0,00	7,30	0,00	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00
			нарастающим итогом					0,00	16,60	16,60	33,00	33,00	40,30	40,30	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00

Дисп. ЧГЭС: 267-81-85

Оперативный персонал
259-10-86; 259-70-73
8-982-341-30-15Оперативный персонал
268-40-86; 268-32-12

[illegible]

[illegible]

		Северный энергорайон																	
		Диспетчер ОДС ЦУС (СУ ЦЭС)																	
		Аргаяшский РЭС																	
1.1	ООО "ТЕРА", ООО "Урал-Спорт"	ПС 110 кВ Аргаяш	В 35 Бижеляк		ОП	5	3,00												
1.2	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №1 Жел.дорога	1	ОП	5	0,70												
1.3	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №2 Аргаяш	2	ОП	5	1,40												
1.4	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №3 Райцентр	3	ОП	5	1,40												
1.5	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №4 Соболево	4	ОП	5	1,40												
1.6	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №5 Бижеляк	5	ОП	5	0,30												
1.7	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №6 Худайбердинский	6	ОП	5	0,50												
1.8	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №7 Сельхозтехника	7	ОП	5	0,80												
1.9	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №8 Кр.Октябрь	8	ОП	5	1,60												
1.10	ООО "Свинокомплекс"	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №11 Комплекс	11	ОП	5	0,30												
1.11	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №12 Полив	12	ОП	5	0,30												
1.12	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №14 Курманово	14	ОП	5	0,30												
							0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Итого по ПС 110 кВ Аргаяш	по очередям				0,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
			нарастающим итогом																
		Итого по	по очередям				0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Аргаяшскому РЭС	нарастающим итогом				0,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00

диспетчер ОДС ЦУС (СУ ЦЭС),
тел.267-86-02

2.1	ООО ЭК "МАЯК"	Кыштымский РЭС	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Огнеупорный 1	ОП	5	0,50												
2.2	ООО "ЭРГО"	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 РЭС 1		ОП	5	0,50												
2.3	ООО "ЭРГО"	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 РЭС 2		ОП	5	0,60												
2.4	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Город 1		ОП	5	1,90												
2.5	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Город 2		ОП	5	2,40												
2.6	ООО ЭК "МАЯК"	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Радиозавод		ОП	5	0,50												
2.7	ООО ЭК "МАЯК"	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Абразивный		ОП	5	1,10												
2.8	ИП Зарубин А. В.	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 РП Центр		ОП	5	0,40												
2.9	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Город 3		ОП	5	1,60												
2.10	ООО "Силент", ООО "КВК"	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Очистные сооружения		ОП	5	0,80												
2.11	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Кыштым	КЛ 6 Город 5		ОП	5	1,30												
Итого по ПС 110 кВ Кыштым							11,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нарастающим итогом							11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60
3.1	ООО "Интерсвязь-Север"; ООО ПТО "ВИДЕОКАНАЛ"	ПС 110 кВ Озерская	КЛ 6 3102 РП 10		ОП	20				2,50									
3.2	ООО "ЮНИКА"; ООО "ПРЕМЬЕР-ДЕНТ"	ПС 110 кВ Озерская	КЛ 6 3108 ТП 98		ОП	20				1,50									
3.3	МБУ ДО "ДТДИМ"; МБУ ДО "Арена"	ПС 110 кВ Озерская	КЛ 6 3303 ТП 204 1 секция		ОП	20				0,60									
3.4	ООО ПТО "ВИДЕОКАНАЛ"; ООО "ИНФОРМ-СЕРВИС"	ПС 110 кВ Озерская	КЛ 6 3203 РП 5		ОП	20				1,50									
3.5	СТСН "Ранет"; МБУ ДО "ДТДИМ"	ПС 110 кВ Озерская	КЛ 6 3204 РП 10		ОП	20				1,90									
3.6	ООО "ИНФОРМ-СЕРВИС"; ООО "УО" ОЖС "	ПС 110 кВ Озерская	КЛ 6 3306 ЦРП-13 яч.3306		ОП	20				0,50									
3.7	АО "Компания ТрансТелеКом"	ПС 110 кВ Озерская	КЛ 6 3405 ТП 204 2 секция		ОП	20				0,50									
Итого по ПС 110 кВ Озерская							0,00	0,00	9,00	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	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
Итого по Кыштымскому РЭС							11,60	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нарастающим итогом							11,60	11,60	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60	20,60
Диспетчер ОДС ПО ЦЭС																			
4	АО "Карабашмедь"																		
4.1	ПС 35 кВ Южная яч.1	РУ 6 кВ Кислородная станция		ОП	5	3,20													
4.2	ПС 35 кВ Южная яч.2	РУ 6 кВ Кислородная станция		ОП	5	3,20													
4.3	ПС 6 кВ Обогадательная фабрика РУ-6 кВ	ф.5		ОП	15					4,50									
4.4	ПС 6 кВ Обогадательная фабрика РУ-6 кВ	ф.19		ОП	10					4,50									
Итого по АО "Карабашмедь"							6,40	0,00	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нарастающим итогом							6,40	6,40	6,40	6,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40
Диспетчер ОДС ЦУС (СУ ЦЭС)																			
5	АО "КМЭЗ"																		
5.1	РУ-6кВ ЦЭМ-1	РУ-6кВ ЦЭМ-1 фидер Преобразователь 1,2		ОП	5		3,00												
5.2	РУ-6кВ ЦЭМ-2	РУ-6кВ ЦЭМ-2 фидер Преобразователь 1,2		ОП	5		2,00												
5.3	РУ-6кВ ЦЭМ-3	РУ-6кВ ЦЭМ-3 фидер Преобразователь 1,2		ОП	5		4,00												
Итого по АО "КМЭЗ"							0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нарастающим итогом							0,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00

диспетчер ОДС ЦУС (СУ ЦЭС),
тел.267-86-02

диспетчер ОДС ЦУС (СУ ЦЭС),
тел.267-86-02

Дежурный ЦРУ
тел. (35153) 2-38-95,
89220187918(cot)

Оперативным персоналом
8-909-087-82-57

6	АО "Вишневогорский ГОК"																		
6.1	ПС ГПП-2	фидер № 3		ОП	20									3,00					
6.2	ПС ГПП-2	фидер № 31		ОП	20									3,00					
6.3	ПС ГПП-2	фидер № 34		ОП	5			1,00											
6.4	ПС ГПП-2	фидер № 22		ОП	5			1,00											
	Итого по АО "Вишневогорский ГОК"	по очередям				0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		нарастающим итогом				0,00	2,00	2,00	2,00	2,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	
7	ООО «Полимет Инжиниринг»																		
7.1	ПС 110 кВ Никель	ВЕ 06 ввод 1		ОП	5	30,00													
7.2	ПС 110 кВ Никель	ВЕ 06 ввод 2		ОП	5	30,00													
7.3	ПС 110 кВ Никель	ВЕ 04 КТП-5 Т1		ОП	5		5,50												
7.4	ПС 110 кВ Никель	ВЕ 04 КТП-5 Т2		ОП	5		5,50												
	Итого по ООО «Полимет Инжиниринг»	по очередям				60,00	11,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		нарастающим итогом				60,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	
	Итого по диспетчеру	по очередям				71,60	34,00	9,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ОДС ЦУС (СУ ЦЭС)	нарастающим итогом				71,60	105,60	114,60	114,60	114,60	120,60	120,60	120,60	120,60	120,60	120,60	120,60	120,60	
	Итого по Северному энергорайону	по очередям				78,00	34,00	9,00	0,00	9,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		нарастающим итогом				78,00	112,00	121,00	121,00	130,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	
	Еманжелинский энергорайон																		
	Диспетчер ОДС ЦУС (ЦУ ЦЭС)																		
1.1	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №6 Молокозавод	6	ДУ	5	1,00												
1.2	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №8 АРЗ 2	8	ДУ	5	1,00												
1.3	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №10 Горсеть 3	10	ДУ	5	3,40												
1.4	АО "Энергосбыт", ООО "ВиртулС"	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №12 Горсеть 2	12	ДУ	5	2,50												
1.5	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №14 АРЗ 1	14	ДУ	5	1,00												
1.6	ООО "Спецтехпроект"	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №15 КИМ	15	ДУ	5	2,00												
1.7	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №16 Сельэлектро	16	ДУ	5	1,00												
1.8	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №17 Техникум	17	ДУ	5	1,00												
1.9	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №18 ДОК 1	18	ДУ	5	1,50												
1.10	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №19 Водоснабжение	19	ДУ	5	1,30												
1.11	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №20 ДОК 2	20	ДУ	5	1,40												
1.12	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №23 Автохозяйство	23	ДУ	5	0,70												
1.13	ООО "Техносервис-ПЗ", ООО "ТЕХНОСЕРВИС-ПЗ"	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №24 Горсеть 1	24	ДУ	5	6,00												
	Итого по ПС 110 кВ Коркино	по очередям				23,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		нарастающим итогом				23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	

Оперативным персоналом ГПП-2
тел. (351-48) 3-80-20 (4-62)

Диспетчер
8-931-458-90-59

Диспетчер ОДС ЦУС (ЦУ ЦЭС)
тел.8 (351)287-86-03

Диспетчер ОДС ЦУС (ЦУ ЦЭС)
тел.8 (351)287-86-03

**Министр тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области**

"16" сел. 2026

Первый заместитель директора -
главный диспетчер филиала

сметчер
закрепление

Е.С. Нигарин

2026г.

Директор филиала «Челябэнергосети» УралЭО

Российская Федерация

0

РОССТЕМ

Уд. М. Артемов

"18" сентября 2026г.

График временного отклонения потребления на 2026/2027 гг.

по Филиалу ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области

по производственному отделению "Троицкие электрические сети" филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

№ п/п	Полное наименование (при наличии) филиала, подразделения, подразделения	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Кем выполняется отключение, телефон	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
		Карталинский энергорайон (зона ПО ТЭС)															
		Диспетчер ОДС ЦУС ТЭС															
1	Филиал ОАО "РЖД" ЮУЖД																
1.1		ПС 110 кВ Еманкино-т	ФКС-3,3 кВ	ДУ	5			2,50									
1.2		ПС 110 кВ Магнай-т	Ф.2 Бускуль 10 кВ	ДУ	5			0,30									
1.3		ПС 110 кВ Магнай-т	ФКС-3,3 кВ	ДУ	5			2,50									
1.4		ПС 110 кВ Саламат-т	Ф.5 Варна 10 кВ	ДУ	5			0,60									
1.5		ПС 110 кВ Саламат-т	Ф.6 Дружба 10 кВ	ДУ	5			0,50									
1.6		ПС 110 кВ Саламат-т	Ф.1 Тамерлан 10 кВ	ДУ	5			0,20									
		Итого по диспетчеру ОДС ЦУС ТЭС	по очередям нарастающим итогом			0,00	0,00	6,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Итого по Карталинскому энергорайону (зона ПО ТЭС)				0,00	0,00	6,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Троицкий энергорайон															
		Диспетчер ОДС ЦУС ТЭС															
		Троицкий РЭС															
1	Филиал ОАО "РЖД" ЮУЖД																
1.1		ПС 110 кВ Золотая сопка-т	Ф.1 Магнай 10кВ	ДУ	5			0,50									
1.2		ПС 110 кВ Золотая сопка-т	Ф.7 Таможня 10кВ	ДУ	5			0,50									
1.3		ПС 110 кВ Золотая сопка-т	Ф.4 Бугристое 10кВ	ДУ	5			0,45									
1.4		ПС 110 кВ Золотая сопка-т	Ф.3 Зол-ая Сопка 10кВ	ДУ	5			0,55									
1.5		ПС 110 кВ Упрун -т	Ф.1 Луговская 35кВ	ДУ	5			2,60									
1.6		ПС 110 кВ Упрун -т	Ф.2 Половинка 35кВ	ДУ	5			1,70									
1.7		ПС 110 кВ Упрун -т	Ф.3 Поселок 10кВ	ДУ	5			0,70									
1.8		ПС 110 кВ Упрун -т	Ф.1 Кумышное 10кВ	ДУ	5			0,50									
1.9		ПС 110 кВ Кумышная-т	ФКС-3,3 кВ	ДУ	5			4,50									
		Итого по филиалу ОАО "РЖД" ЮУЖД	по очередям нарастающим итогом			0,00	0,00	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Итого по Троицкому энергорайону (зона ПО ТЭС)				0,00	0,00	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	МУП "Электротепловые сети"	ПС 110 кВ Гончарская	ТССК 1	ОВБ	30					0,26							
2.2	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Гончарская	Морозкино	ОВБ	30					0,15							
2.3	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Гончарская	Песчаная	ОВБ	30					0,16							
2.4	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Гончарская	РПС	ОВБ	30					0,30							
2.5	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Гончарская	Пятилетка 1	ОВБ	30					0,30							
2.6	ООО "Фабрика Фрост"	ПС 110 кВ Гончарская	Пятилетка 2	ОВБ	30					0,83							
		Итого по ПС 110 кВ Гончарская	по очередям нарастающим итогом			0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Итого по Троицкому энергорайону (зона ПО ТЭС)				0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	

3.1	ПАО "ОГК-2"	ПС 110 кВ Строительная	Земснаряд	ОВБ	30				0,20								
3.2	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Строительная	Бобровка 1	ОВБ	30				0,15								
3.3	ООО "КП"	ПС 110 кВ Строительная	КПП	ОВБ	30				0,10								
3.4	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Строительная	Бобровка 2	ОВБ	30				0,36								
3.5	ПУ ФСБ России по Челябинской области;ООО "Троицкий рыбозавод";ООО "Троицкая продовольственная компания";Садовое товарищество "Энергетик-2"	ПС 110 кВ Строительная	Рыбхоз 2	ОВБ	30				0,15								
		Итого по ПС 110 кВ Строительная	по очередям						0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			нарастающим итогом						0,00	0,00	0,00	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
4.1	Арендное офисное помещение:Троицк,тракт Юго-Восточный, д.23	ПС 35 кВ Энергетик	ЦРП 3	ОВБ	30				0,30								
4.2	МУП"Электротепловые сети"	ПС 35 кВ Энергетик	ЦРП 1	ОВБ	30				0,35								
4.3	МУП"Электротепловые сети";ИП Шельмиев Евгений Вячеславович;ИП Попов Владимир Юрьевич;АО "Газпром газораспределение Челябинск";ГК "Сетевик-2"	ПС 35 кВ Энергетик	Строительная	ОВБ	30				0,15								
4.4	ПАО "ОГК-2"	ПС 35 кВ Энергетик	Артскважины	ОВБ	30				0,10								
4.5	МУП"Электротепловые сети"	ПС 35 кВ Энергетик	ЦРП 2	ОВБ	30				0,55								
4.6	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 35 кВ Энергетик	РТС	ОВБ	30				0,30								
4.7	МУП"Электротепловые сети"	ПС 35 кВ Энергетик	Теплицы	ОВБ	30				0,20								
4.8	МУП"Электротепловые сети";ГО "Восход-1"	ПС 35 кВ Энергетик	Микрорайон 2	ОВБ	30				0,75								
		Итого по ПС 35 кВ Энергетик	по очередям						0,00	0,00	0,00	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			нарастающим итогом						0,00	0,00	0,00	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
5.1	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Троицкая районная	Молокозавод	ОВБ	60								1,15				
5.2	ООО "Южный рынок - 2"	ПС 110 кВ Троицкая районная	ТЗМП 1	ОВБ	60								1,10				
5.3	ООО "Южный рынок - 2"	ПС 110 кВ Троицкая районная	ТЗМП 2	ОВБ	60								1,20				
		Итого по ПС 110 кВ Троицкая районная	по очередям						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,45	0,00	0,00
			нарастающим итогом						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,45	3,45	3,45

диспетчер ОДС ЦУС ТЭС
тел. 267-86-05

диспетчер ОДС ЦУС ТЭС
тел. 267-86-05

диспетчер ОДС ЦУС ТЭС
тел. 267-86-05

[illegible]

8.1	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Подовинная	Котельная 2	ДД	30						0,90					
8.2	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Подовинная	Подовинная 2	ДД	30						0,35					
8.3	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Подовинная	Октябрьская	ДД	30						0,40					
8.4	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Подовинная	Теренкуль	ДД	30						0,21					
8.5	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Подовинная	Харлуши	ДД	30						0,15					
8.6	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Подовинная	Маякская	ДД	30						0,20					
8.7	СПК "Подовинное"	ПС 110 кВ Подовинная	Комплекс	ДД	30						0,26					
		Итого по ПС 110 кВ Подовинная	по очередям			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00	
			нарастающим итогом			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	
		Итого по Октябрьскому РЭС	по очередям			0,00	0,00	5,20	0,00	0,00	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00	
			нарастающим итогом			0,00	0,00	5,20	5,20	5,20	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	
		Итого по диспетчеру ОДС ЦУС ТЭС	по очередям			0,00	0,00	5,20	15,66	2,00	2,47	3,45	1,22	0,00	0,00	
			нарастающим итогом			0,00	0,00	5,20	20,86	22,86	25,33	28,78	30,00	30,00	30,00	
		Итого по Троицкому энергорайону	по очередям			0,00	0,00	5,20	15,66	2,00	2,47	3,45	1,22	0,00	0,00	
			нарастающим итогом			0,00	0,00	5,20	20,86	22,86	25,33	28,78	30,00	30,00	30,00	
		Итого по зоне ПО ТЭС	по очередям			0,00	0,00	11,80	15,66	2,00	2,47	3,45	1,22	0,00	0,00	
			нарастающим итогом			0,00	0,00	11,80	27,46	29,46	31,93	35,38	36,60	36,60	36,60	

диспетчер ОДС ЦУС ТЭС
тел. 267-86-05

* Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-31°C).

Заместитель директора - главный инженер филиала
ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

Заместитель главного диспетчера по оперативной работе филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

В.А. Обвинцев

Д.Н. Тиунов

Маслов Р.А.

**Министр тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области**

"16 " OCHT 05.120261



Первый заместитель директора -
главный диспетчер филиала
АО «СО ЭС» Чуйбинское РДУ
Е.С. Панин

Итого: 2026г.



УТВЕРЖАЮ
Директор филиала
А.М. Арсенов
"18" сентября 2019 г.

Директор филиала «Челябэнерго»

Сет

РОССЕТИ

РАЙОН

"18" безопасности 2026г.

по Филиалу ПАО «Россети Урал» - «Челябэнергo» на территории Челябинской области

по производственному отделению "Златоустовские электрические сети" филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

[illegible]

[illegible]

		Златоусто-Миасский энергорайон																		
		Диспетчер ОДС ЦУС ЗЭС																		
1	Филиал ОАО "РЖД" ЮУЖД																			
1.1		ПС 110 кВ Суляя-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5	4,77														
1.2		ПС 110 кВ Суляя-т	ф. БашСоюз 6кВ	ДУ	5	1,06														
1.3		ПС 110 кВ Суляя-т	ф. Элеватор-1 6кВ	ДУ	5	0,60														
1.4		ПС 110 кВ Суляя-т	ф. 1 ПЗ Кукшик 6кВ	ДУ	5	0,12														
		ПС 110 кВ Кукшик-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5	2,90														
		ПС 110 кВ Кукшик-т	Ф4 Станция 6кВ	ДУ	5	0,10														
1.5		ПС 110 кВ Единовер-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5	4,10														
1.6		ПС 110 кВ Единовер-т	ф. 3 СПНИ-2 6кВ	ДУ	5	0,22														
1.7		ПС 110 кВ Единовер-т	ф. 4 СПНИ-2 6кВ	ДУ	5	0,30														
1.8		ПС 110 кВ Бердяуш-т	ф. 1 РП-56 6кВ	ДУ	5	1,00														
1.9		ПС 110 кВ Бердяуш-т	ф. 3 ТП-4 6кВ	ДУ	5	0,18														
1.10		ПС 110 кВ Бердяуш-т	ф. 5 ПЗ Куся 6кВ	ДУ	5	0,02														
1.11		ПС 110 кВ Бердяуш-т	ф. 2 Шебазянод 6кВ	ДУ	5	0,27														
1.12		ПС 110 кВ Бердяуш-т	ф. 8 Поселок 6кВ	ДУ	5	0,90														
1.13		ПС 110 кВ Бердяуш-т	ф. 10 ТП-1 6кВ	ДУ	5	1,41														
1.14		ПС 110 кВ Бердяуш-т	ф. 14 Гран. карьер 6кВ	ДУ	5	0,80														
1.15		ПС 110 кВ Бердяуш-т	Ввод-1 35кВ	ДУ	5	3,40														
1.16		ПС 35 кВ Бакал-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5	0,13														
1.17		ПС 35 кВ Сатка-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5	0,21														
1.18		ПС 35 кВ Златоуст -т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5		4,65													
1.19		ПС 35 кВ Златоуст -т	ф. 3-ТП-1 6кВ	ДУ	5		0,69													
1.20		ПС 35 кВ Златоуст -т	ф. 5-ТП-13 6кВ	ДУ	5		0,63													
1.21		ПС 35 кВ Златоуст -т	ф. 2-ТП-2 6кВ	ДУ	5		0,80													
1.22		ПС 35 кВ Златоуст -т	ф. ИФС 6кВ	ДУ	5		1,00													
1.23		ПС 35 кВ Уржумка-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5		4,12													
1.24		ПС 35 кВ Уржумка-т	ф. 1 ТП1 ПМС-173 6кВ	ДУ	5		0,15													
1.25		ПС 35 кВ Уржумка-т	ф. 4 ПЗ Таганай 6кВ	ДУ	5		0,12													
1.26		ПС 35 кВ Уржумка-т	ф. 2 ТП1 ПМС-173 6кВ	ДУ	5		0,12													
1.27		ПС 35 кВ Уржумка-т	ф. 3 ПЗ Хребет 6кВ	ДУ	5		0,10													
1.28		ПС 110 кВ Ай-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5		3,40													
1.29		ПС 110 кВ Ай-т	ф. Аносово 10кВ	ДУ	5		0,14													
1.30		ПС 110 кВ Ай-т	ф. ГОК 10кВ	ДУ	5		0,03													
1.31		ПС 110 кВ Салган-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5		4,50													
1.32		ПС 110 кВ Тундуш-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5		4,63													
1.33		ПС 110 кВ Тундуш-т	ф. 6 Совхоз 6кВ	ДУ	5		0,23													
1.34		ПС 110 кВ Тундуш-т	ф. 7 Куваши 6кВ	ДУ	5		0,57													
1.35		ПС 110 кВ Тундуш-т	ф. 5 ПЗ КТП-4 6кВ	ДУ	5		0,05													
1.36		ПС 110 кВ Тундуш-т	ф. 8 Мастерские 6кВ	ДУ	5		0,08													
1.37		ПС 110 кВ Тургорж-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5		3,92													
1.38		ПС 110 кВ Тургорж-т	ф. 4-ПЗ	ДУ	5		0,23													
1.39		ПС 110 кВ Тургорж-т	ф. Станция 6кВ	ДУ	5		0,02													
1.40		ПС 35 кВ Миасс-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5		1,69													
1.41		ПС 35 кВ Миасс-т	ф. Миасс-2 6кВ	ДУ	5		0,61													
1.42		ПС 35 кВ Миасс-т	ф. Миасс-пассажир 6кВ	ДУ	5		0,12													
Итого по филиалу ОАО "РЖД"		по очередям			22,49	32,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЮУЖД		нарастающим итогом			22,49	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
2	АО "Златмаш"																			
2.1		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 16	ОП	5	1,30														
2.2		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 20	ОП	5	0,80														
2.3		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 27	ОП	5	0,80														
2.4		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 28	ОП	5	1,30														
2.5		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 47	ОП	5	1,10														
2.6		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 49	ОП	5	1,55														
2.7		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 51 (50)	ОП	5	1,50														
2.8		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 62 (61)	ОП	5	0,80														
2.9		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 26	ОП	5	0,80														
2.10		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 1	ОП	5	2,35														
2.11		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 2	ОП	5	2,00														
2.12		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 3	ОП	5	2,20														
2.13		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 4	ОП	5	3,60														
2.14		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 5	ОП	5	2,40														
2.15		ПС 110 кВ Новый Златоуст	Фидер 57	ОП	5	2,50														
Итого по АО "Златмаш"		по очередям			25,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		нарастающим итогом			25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00

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

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

Оперативным персоналом ГПП-110/6
"Новый Златоуст".
По распоряжению начальника ЭТЛ
Завьялова Н.Б. тел. 8-351-367-11-11
доб. 56-77

[illegible]

7.1	АО "Оборонэнерго" филиал Уральский	ПС 110 кВ Непряхино	ВЛ 10кВ Директриса	ОП	20					0,50							
7.2	ООО "УРАЛКАРГО", ЗАО "Чебаркульский рыбозавод", ГБУ "ОУ", ООО "Ингул", МУ "Оздоровительный лагерь "Дружба"	ПС 110 кВ Непряхино	ВЛ 10кВ Карасы	ОП	20					3,00							
7.3	МУ "Администрация Непряхинского сельского поселения", ООО Унимод, ООО ТЕРА, АО Интерсвязь	ПС 110 кВ Непряхино	ВЛ 10кВ Сало	ОП	20					0,80							
		Итого по ПС 110 кВ Непряхино								0,00	0,00	0,00	0,00	4,30	0,00	0,00	0,00
										0,00	0,00	0,00	0,00	4,30	4,30	4,30	4,30
		Итого по Чебаркульскому РЭС								9,70	0,00	0,00	0,00	4,30	0,00	0,00	0,00
										9,70	9,70	9,70	9,70	14,00	14,00	14,00	14,00
		Миасский РЭС															
8.1	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Турбазе	ОП	5	0,30											
8.2	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Пост ЭЦ	ОП	5	0,50											
8.3	ЗАО "Миассмебель"	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Миасс-мебель 1	ОП	5	1,20											
8.4	ООО "Агрофирма Ариант", МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Элеватор	ОП	5	0,30											
8.5	ЗАО "Миассмебель"	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Миасс-мебель 2	ОП	5	0,50											
8.6	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Заповедник	ОП	5	2,60											
8.7	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Миасс-талы	ОП	5	0,50											
8.8	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Зодиак	ОП	5	0,30											
		Итого по ПС 110 кВ Миасс								6,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
										6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
9.1	Сад "Вишневый", СНТ "Кадровый", Сад "Калинушка"	ПС 35 кВ Миасс-золото	КВЛ 6 Атлян	ОВБ	30					0,90							
9.2	ООО "Теплотэк", ООО "ДИВИЯ", ООО "МИАССЛЕС", ООО "Миасская швейная фабрика"	ПС 35 кВ Миасс-золото	КВЛ 6 Швейная фабрика к.	ОВБ	30					1,00							
9.3	МКУ "ЦБС", ООО "ЮТЭК", ЗАО "Миассмебель", ООО "Джокер"	ПС 35 кВ Миасс-золото	КВЛ 6 Центр к.	ОВБ	30					1,55							
9.4	ООО "УРАЛСПЕЦТЕХ", ООО "Виктория", ЧОБУ "Чебаркульский лесхоз", ООО а/с "Золотое руно", ФГБУ "Уральское УГМС"	ПС 35 кВ Миасс-золото	КВЛ 6 Горбольница к.	ОВБ	30					1,20							
9.5	ООО "Амулет", ООО "УралРезина", ООО "Линком", ООО "Нефть-Трейд"	ПС 35 кВ Миасс-золото	КВЛ 6 УралРезина к.	ОВБ	30					1,35							
		Итого по ПС 35 кВ Миасс-золото								0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00
										0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	6,00	6,00	6,00

Старший диспетчер ОДС ПО ЗЭС
тел.8 (3513) 62-50-36

Старший диспетчер ОДС ПО ЗЭС
тел.8 (3513) 62-50-36

Старший диспетчер ОДС ПО ЗЭС
тел.8 (3513) 62-50-36

10.1	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 ТП 28	ОВБ	60												0,70		
10.2	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 РП 1 рабочий	ОВБ	60												2,30		
10.3	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расщифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Тургояк	КВЛ 10 Курортная	ОВБ	60												1,45		
10.4	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расщифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 Стройбаза	ОВБ	60												1,10		
10.5	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 Очистные	ОВБ	60												1,00		
10.6	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расщифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Тургояк	КВЛ 10 МЗПО	ОВБ	60												1,60		
10.7	ООО "Урал СТ-Инвест"	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 Теплица	ОВБ	60												0,60		
10.8	МУП "УПЛ МГО"	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 Тяговая 2 раб	ОВБ	60												1,00		
10.9	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 Насосная 5	ОВБ	60												1,00		
10.10	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расщифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Тургояк	КВЛ 10 Тургояк	ОВБ	60												1,70		
10.11	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 ТП 33	ОВБ	60												1,00		
		Итого по ПС 110 кВ Тургояк	по очередям				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,45	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	13,45	13,45	13,45
11.1	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Город-2	КЛ 6 ПРП 5	ОВБ	60												0,20		
11.2	ООО "ЭлектроКарс Рус", ООО "Альтернатива"	ПС 110 кВ Город-2	КЛ 6 Сити 2	ОВБ	60												0,60		
11.3	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Город-2	КЛ 6 ПРП 2-1	ОВБ	60												0,60		
11.4	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расщифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Город-2	КВЛ 5 Заповедник 2	ОВБ	60												1,80		
11.5	ООО "ФАЙЕР ГРУПП"	ПС 110 кВ Город-2	КЛ 6 Магнит 2	ОВБ	60												0,30		
11.6	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Город-2	КЛ 6 ПРП 2-9	ОВБ	60												0,60		
11.7	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расщифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Город-2	КВЛ 5 Октябрьский	ОВБ	60												1,65		
11.8	ООО "МВТ-Транзит", ООО "Альтернатива"	ПС 110 кВ Город-2	КЛ 6 Сити 1	ОВБ	60												0,45		
		Итого по ПС 110 кВ Город-2	по очередям				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,20	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	6,20	6,20	6,20
12.1	ООО «ЭК Маяк»	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ТП-75 2	ОВБ	60												0,20		
12.2	Коммунально-бытовая нагрузка	ПС 110 кВ Ильменская	КВЛ 10 Селянино-2	ОВБ	60												0,30		
12.3	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Ильменская	РП 2 рабочий	ОВБ	60												0,40		
12.4	АО "НПО электромеханики"	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 4-2	ОВБ	60												1,00		
12.5	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 3-2	ОВБ	60												1,00		
12.6	АО "НПО электромеханики"	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 2-2	ОВБ	60												1,00		
12.7	АО "НПО электромеханики"	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 1-2	ОВБ	60												0,40		
12.8	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 3-1	ОВБ	60												0,70		
12.9	АО "НПО электромеханики"	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 2-1	ОВБ	60												0,60		
12.10	АО "НПО электромеханики"	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 1-1	ОВБ	60												0,15		
12.11	АО "НПО электромеханики"	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 4-1	ОВБ	60												0,15		
12.12	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 РП 107	ОВБ	60												2,70		
12.13	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Ильменская	РП 2 резерв к.	ОВБ	60												3,60		

Диспетчер ОДС ЦУС ЗЭС
тел 267-86-06

Диспетчер ОДС ЦУС ЗЭС
тел 267-86-06

Диспетчер ОДС ЦУС ЗЭС
тел 267-86-06

12.14	Коммунально-бытовая нагрузка	ПС 110 кВ Ильменская	КВЛ 10 Селянино-1	ОВБ	60										0,10		Диспетчер ОДС ЦУС ЗЭС тел.267-86-08
12.15	Общество с ограниченной ответственностью «ЭК Маяк»	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ТП 75 1	ОВБ	60										0,20		
		Итого по ПС 110 кВ Ильменская	по очередям														
			нарастающим итогом														
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50	0,00	
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50	12,50	
13.1	Общество с ограниченной ответственностью «ЭК Маяк»	ПС 110 кВ Аппаратная	Миассэлектро 1	ОВБ	60											0,80	Диспетчер ОДС ЦУС ЗЭС тел.267-86-08
13.2	ЗАО "Делсот"	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 Делсот 1-1	ОВБ	60											0,15	
13.3	ЗАО "Делсот"	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 Делсот 1-2	ОВБ	60											0,20	
13.4	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 ТП 17-1	ОВБ	60											0,40	
13.5	ЗАО ПО "Трек"	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 Трек 1	ОВБ	60											0,41	
13.6	ЗАО ПО "Трек"	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 Трек 2	ОВБ	60											0,40	
13.7	ООО "ПФ "Уралсфорогаз"	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 Уралэлсервис	ОВБ	60											0,30	
13.8	МУП "Городская управляющая компания"	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 ТП 17-2	ОВБ	60											0,45	
13.9	ЗАО "Делсот"	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 Делсот 2-1	ОВБ	60											0,15	
13.10	ЗАО "Делсот"	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 Делсот 2-2	ОВБ	60											0,25	
13.11	Общество с ограниченной ответственностью «ЭК Маяк»	ПС 110 кВ Аппаратная	Миассэлектро 2	ОВБ	60											1,10	
		Итого по ПС 110 кВ Аппаратная	по очередям														
			нарастающим итогом														
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,61	
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,61	
		Итого по Миасскому РЭС	по очередям														
			нарастающим итогом														
						6,20	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	13,45	18,70	4,61		
						6,20	6,20	6,20	6,20	12,20	12,20	12,20	25,65	44,35	48,96		
14	АО «Автомобильный завод «УРАЛ»																
14.1		ПС 110 кВ Северная	КП-29 10 кВ ф. ТП-291; 292; 293; 295; 297; 298; 299 (1,2)	ОВБ	25				1,32								Оперативный персонал ЭТЦ: 8(3513)29-75-08 8(919)340-40-99 8(912)340-41-64 8(3513)29-75-45, 8(912)311-38-59 - ответственный за электрохозяйство;
14.2		ПС 110 кВ Северная	КП-30 10 кВ ф. ТП-300; 301; 304; 306; 307; 309	ОВБ	25				2,85								
14.3		ПС 110 кВ Северная	КП-38 10 кВ ф. ТП-381(1,2); 386(2); 389(2); 387(1,2)	ОВБ	25					3,36							
14.4		ПС 110 кВ Сталелитейная	КП-8 6 кВ ф. ТП-83(2) – ТП-84(2); 85(2); ф. ВЧ-9; 11; 13; 14; 15; 16; 17; 18; 21; 22; 23	ОВБ	25					1,23							
14.5		ПС 110 кВ ТЭЦ	КП-7 6 кВ ф. ТП-71; 72	ОП	40						0,30						
14.6		ПС 110 кВ ТЭЦ	КП-21 6 кВ ф. ТП-214(2)-213(2); ф. ТВЧ-АСП	ОП	40						0,52						
14.7		ПС 110 кВ Автозаводская, ПС 110 кВ ТЭЦ	КП-5 6 кВ ф. ТП-52; 53(1,2); 54; 55; 57; 58(1)	ОП	40						0,90						
14.8		ПС 110 кВ Сталелитейная	КП-10 6 кВ ф. ТП-106	ОВБ	40						0,49						
14.9		ПС 110 кВ Автозаводская, ПС 110 кВ ТЭЦ	КП-3 6 кВ ф. ТП-31; 34; 37(1); 38; 39; ф. ВЧ-26	ОВБ	40						1,53						
		Итого по АО «Автомобильный завод «УРАЛ»	по очередям														
			нарастающим итогом														
						0,00	0,00	4,17	4,59	0,00	3,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						0,00	0,00	4,17	8,76	8,76	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50		

[illegible]

[illegible]

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области

А.А. Дрыга

"16" сентября 2026г.

СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора -
главный диспетчер филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ
Е.С. Панарин

"18" сентября 2026г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала «Челябэнерго»
А.М. Артемов

"18" сентября 2026г.

График временного отключения потребления на 2026/2027 гг.

по Филиалу ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области

по производственному отделению "Магнитогорские электрические сети" филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

№ п/п	Полное или сокращенное (для наличия наименования подстанции)	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Ком выполняется отключение, телефон
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
		Магнитогорский энергорайон (без БРДУ)														
		Диспетчер ЧРДУ														
1	ПАО ММК															
1.1		ПС 220 кВ 4	ф. 4-04, ф. 4-31, ф. 4-14, ф. 4-21, ф. 4-05, ф. 4-30	ОП	5	120,00										
		Магнитогорская ТЭЦ	ТЭЦ ф.06, ТЭЦ ф.08	ОП	20				29,00							
		ПС 220 кВ 77	ф.77-19 ф.77-20	ОП	60			1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	Диспетчер УГЭС ПАО "ММК" (3519) 24-15-03
1.2		ПС 220 кВ 30	ф.30-20	ОП	20			6,25	6,25	6,25	6,25					
1.3		ПС 110 кВ 96	ф. 96-80 ф. 96-82	ОП	60			2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	
1.4		ПС 220 кВ 60	ф. 60-20 ф. 60-24	ОП	60			2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	
		Итого по ПАО "ММК"	по очередям			120,00	0,00	12,46	41,46	12,46	12,46	6,21	6,21	6,21	6,21	
			нарастающим итогом			120,00	120,00	132,46	173,93	186,39	198,85	205,06	211,28	217,49	223,70	
		Итого по диспетчеру ЧРДУ	по очередям			120,00	0,00	12,46	41,46	12,46	12,46	6,21	6,21	6,21	6,21	
			нарастающим итогом			120,00	120,00	132,46	173,93	186,39	198,85	205,06	211,28	217,49	223,70	
		Итого по Магнитогорскому энергорайону (без БРДУ)	по очередям			120,00	0,00	12,46	41,46	12,46	12,46	6,21	6,21	6,21	6,21	
			нарастающим итогом			120,00	120,00	132,46	173,93	186,39	198,85	205,06	211,28	217,49	223,70	
		Энергорайон ПС 90 - ПС Красная горка - ПС Новый Курасан - ПС 60														
		Диспетчер ПО МЭС														
1	Филиал ОАО "РЖД" ЮУЖД															
1.1		ПС 110 кВ Гумбейка	Ф-1-35 кВ Балканы	ОВБ	25					2,00						оперативный персонал (3519)44-75-36, (3519)44-75-37
		Итого по филиалу ОАО "РЖД" ЮУЖД	по очередям			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			нарастающим итогом			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	

		Нагайбакский РЭС															
2.1	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Фершампенуаз	ВЛ 10 кВ Крупское к.	ОВБ	25				0,50								
2.2	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Фершампенуаз	ВЛ 10 кВ Курганное к.	ОВБ	25				1,30								
2.3	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Фершампенуаз	ВЛ 10 кВ Райцентр к.	ОВБ	25				0,73								
2.4	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Фершампенуаз	ВЛ 10 кВ Больница к.	ОВБ	25				0,30								
2.5	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Фершампенуаз	ВЛ 10 кВ Очистные к.	ОВБ	25				0,50								
2.6	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Фершампенуаз	ВЛ 10 кВ Гумбейский к.	ОВБ	25				0,55								
2.7	ООО "Нагайбакский птицеводческий комплекс"	ПС 110 кВ Фершампенуаз	ВЛ 10 кВ Холодильник к.	ОВБ	25				1,40								
	Итого по	по очередям				0,00	0,00	0,00	5,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ПС 110 кВ Фершампенуаз	нарастающим итогом				0,00	0,00	0,00	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	
3.1	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Красная Горка	КЛ 6 кВ Новостройка	ДД	25				0,28								
3.2	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Красная Горка	ВЛ 10 кВ Астафьевка	ДД	25				0,20								
3.3	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Красная Горка	ВЛ 10 кВ Куликовка к.	ДД	25				0,14								
3.4	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Красная Горка	ВЛ 10 кВ Северный к.	ДД	25				0,24								
	Итого по	по очередям				0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ПС 110 кВ Красная горка	нарастающим итогом				0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
	Итого по	по очередям				0,00	0,00	0,00	6,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Нагайбанскому РЭС	нарастающим итогом				0,00	0,00	0,00	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	

Диспетчер ОДС ПО МЭС
тел.8(3519)29-27-52

Диспетчер ОДС ПО МЭС
тел.8(3519)29-27-52

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Заместитель директора - главный инженер филиала
ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»