

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области

А.А. Дрыга

" 18 " сентября 2025г.



СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала  
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

П.В. Нивоваров

" 18 " сентября 2025г.



УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора  
ПАО «Россети Урал» - директор  
филиала «Челябэнерго»

С.М. Золотарёв

" 19 " сентября 2025г.



График временного отключения потребления на 2025/2026 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	308,60	363,33	89,19	104,13	81,15	79,19	40,42	35,23	30,90	43,05	
	Всего нарастающим итогом	308,60	671,94	761,12	865,26	946,41	1025,59	1066,01	1101,25	1132,15	1175,20	33,5
	до 5 мин.	308,60	363,33	7,93	9,99	0,00	0,00	6,77	0,00	0,00	0,00	
	нарастающим итогом	308,60	671,94	679,87	689,86	689,86	689,86	696,63	696,63	696,63	696,63	30,24
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	308,60	363,33	62,79	57,84	47,75	38,98	16,77	2,70	0,00	0,00	
	нарастающим итогом	308,60	671,94	734,73	792,57	840,32	879,30	896,07	898,77	898,77	898,77	35,17
	всего по ДУ	111,50	234,78	242,71	252,70	252,70	252,70	259,47	259,47	259,47	259,47	
	всего по ОП	197,10	437,16	492,02	539,87	587,62	632,50	642,50	645,20	645,20	666,00	
	всего по ОВБ	0,00	0,00	26,40	71,02	102,42	133,78	157,43	189,96	220,87	243,12	
	всего по ДД	0,00	0,00	0,00	1,67	3,67	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	
	до 5 минут, в том числе:											
	ДУ	111,50	123,27	7,93	9,99	0,00	0,00	6,77	0,00	0,00	0,00	
	ДУ нарастающим итогом	111,50	234,78	242,71	252,70	252,70	252,70	259,47	259,47	259,47	259,47	
	ОП	197,10	240,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ОП нарастающим итогом	197,10	437,16	437,16	437,16	437,16	437,16	437,16	437,16	437,16	437,16	
	до 20 минут, в том числе:											
	ДУ	111,50	123,27	7,93	9,99	0,00	0,00	6,77	0,00	0,00	0,00	
	ДУ нарастающим итогом	111,50	234,78	242,71	252,70	252,70	252,70	259,47	259,47	259,47	259,47	
	ОП	197,10	240,06	54,86	47,85	47,75	38,98	10,00	2,70	0,00	0,00	
	ОП нарастающим итогом	197,10	437,16	492,02	539,87	587,62	626,60	636,60	639,30	639,30	639,30	
	в том числе по энергорайону (энергоузлу):											
	<b>Зона ПО ЦЭС и ПО ЧГЭС</b>											
	по очередям	117,87	203,05	14,00	22,39	16,59	8,40	10,00	2,70	0,00	0,00	
	Всего нарастающим итогом	117,87	320,92	334,92	357,31	373,90	382,30	392,30	395,00	395,00	395,00	
	до 5 мин.	117,87	203,05	0,00	9,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	нарастающим итогом	117,87	320,92	320,92	330,91	330,91	330,91	330,91	330,91	330,91	330,91	
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	117,87	203,05	14,00	22,39	16,59	8,40	10,00	2,70	0,00	0,00	
	нарастающим итогом	117,87	320,92	334,92	357,31	373,90	382,30	392,30	395,00	395,00	395,00	





4	Сосновский энергорайон										
	по очередям	23,74	27,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	23,74	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
	до 5 мин.	23,74	27,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	23,74	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	23,74	27,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	23,74	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
	до 5 минут, в том числе:										
	ДУ	23,74	27,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	23,74	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
	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	23,74	27,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	23,74	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
	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	23,74	27,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	23,74	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
	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
5	Северный энергорайон										
	по очередям	16,00	19,40	8,00	7,50	5,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	16,00	35,40	43,40	50,90	55,90	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
	до 5 мин.	16,00	19,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	16,00	35,40	35,40	35,40	35,40	35,40	35,40	35,40	35,40	35,40
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	16,00	19,40	8,00	7,50	5,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	16,00	35,40	43,40	50,90	55,90	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
	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	16,00	19,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	16,00	35,40	35,40	35,40	35,40	35,40	35,40	35,40	35,40	35,40
	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	16,00	19,40	8,00	7,50	5,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	16,00	35,40	43,40	50,90	55,90	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
	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	16,00	19,40	8,00	7,50	5,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	16,00	35,40	43,40	50,90	55,90	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00







	Зона ПО МЭС										
	по очередям	66,30	71,77	33,35	60,18	35,35	39,49	16,50	18,23	18,30	17,80
	Всего нарастающим итогом	66,30	138,07	171,42	231,60	266,95	306,44	322,94	341,17	359,47	377,27
	до 5 мин.	66,30	71,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	66,30	138,07	138,07	138,07	138,07	138,07	138,07	138,07	138,07	138,07
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	66,30	71,77	16,85	35,45	16,85	16,85	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	66,30	138,07	154,92	190,37	207,22	224,07	224,07	224,07	224,07	224,07
		0,00	7,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	всего по ДУ	0,00	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
		66,30	64,37	16,85	35,45	16,85	20,99	0,00	0,00	0,00	0,00
	всего по ОП	66,30	130,67	147,52	182,97	199,82	220,81	220,81	220,81	220,81	220,81
		0,00	0,00	16,50	23,06	16,50	18,50	16,50	18,23	18,30	17,80
	всего по ОВБ	0,00	0,00	16,50	39,56	56,06	74,56	91,06	109,29	127,59	145,39
		0,00	0,00	0,00	1,67	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	всего по ДД	0,00	0,00	0,00	1,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
11	Магнитогорский энергорайон										
	по очередям	66,30	53,70	33,35	51,95	33,35	33,35	16,50	16,50	16,50	16,50
	Всего нарастающим итогом	66,30	120,00	153,35	205,30	238,65	272,00	288,50	305,00	321,50	338,00
	до 5 мин.	66,30	53,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	66,30	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.)	66,30	53,70	16,85	35,45	16,85	16,85	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	66,30	120,00	136,85	172,30	189,15	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00
	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	66,30	53,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	66,30	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	66,30	53,70	16,85	35,45	16,85	16,85	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	66,30	120,00	136,85	172,30	189,15	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00
	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	66,30	53,70	16,85	35,45	16,85	16,85	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	66,30	120,00	136,85	172,30	189,15	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00
	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	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50
	ОВБ нарастающим итогом	0,00	0,00	16,50	33,00	49,50	66,00	82,50	99,00	115,50	132,00

12	Энергорайон ПС 90 - ПС 60										
	по очередям	0,00	0,00	0,00	6,49	2,00	2,00	0,00	1,73	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	6,49	8,49	10,49	10,49	12,22	12,22	12,22
	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	1,67	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДД нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	1,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
	ОВБ	0,00	0,00	0,00	4,82	0,00	2,00	0,00	1,73	0,00	0,00
	ОВБ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	4,82	4,82	6,82	6,82	8,55	8,55	8,55
13	Карталинский энергорайон (зона ПО МЭС)	0,00	18,07	0,00	0,00	0,00	4,14	0,00	0,00	1,80	0,00
	Всего нарастающим итогом	0,00	18,07	18,07	18,07	18,07	22,21	22,21	22,21	24,01	24,01
	до 5 мин.	0,00	18,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	0,00	18,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07
	до 5 минут, в том числе:										
	ДУ	0,00	7,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
	ОП	0,00	10,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67
	до 20 минут, в том числе:										
	ДУ	0,00	7,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
	ОП	0,00	10,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67
	Всего по энергорайону (энергоузлу), в том числе:										
	ДУ	0,00	7,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ДУ нарастающим итогом	0,00	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
	ОП	0,00	10,67	0,00	0,00	0,00	4,14	0,00	0,00	0,00	0,00
	ОП нарастающим итогом	0,00	10,67	10,67	10,67	10,67	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81
	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	1,80	0,00
	ОВБ нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	1,80

14	<b>Агаповский энергорайон</b>										
	по очередям	0,00	0,00	0,00	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30
	<b>Всего нарастающим итогом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,74</b>	<b>1,74</b>	<b>1,74</b>	<b>1,74</b>	<b>1,74</b>	<b>1,74</b>	<b>3,04</b>
	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>нарастающим итогом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	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
	<b>нарастающим итогом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	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
	<b>ДУ нарастающим итогом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ОП нарастающим итогом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	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
	<b>ДУ нарастающим итогом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ОП нарастающим итогом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>Всего по энергорайону (энергоузлу), в том числе:</b>										
	ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ДУ нарастающим итогом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ОП нарастающим итогом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	ДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>ДД нарастающим итогом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	ОВБ	0,00	0,00	0,00	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30
	<b>ОВБ нарастающим итогом</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,74</b>	<b>1,74</b>	<b>1,74</b>	<b>1,74</b>	<b>1,74</b>	<b>1,74</b>	<b>3,04</b>
	<b>Зона ПО ТЭС</b>										
	по очередям	5,43	0,00	13,13	5,30	3,20	3,85	10,12	2,25	0,00	1,65
	<b>Всего нарастающим итогом</b>	<b>5,43</b>	<b>5,43</b>	<b>18,56</b>	<b>23,86</b>	<b>27,06</b>	<b>30,91</b>	<b>41,03</b>	<b>43,28</b>	<b>43,28</b>	<b>44,93</b>
	до 5 мин.	5,43	0,00	7,93	0,00	0,00	0,00	6,77	0,00	0,00	0,00
	<b>нарастающим итогом</b>	<b>5,43</b>	<b>5,43</b>	<b>13,36</b>	<b>13,36</b>	<b>13,36</b>	<b>13,36</b>	<b>20,13</b>	<b>20,13</b>	<b>20,13</b>	<b>20,13</b>
	до 20 мин. (включая до 5 мин.)	5,43	0,00	7,93	0,00	0,00	0,00	6,77	0,00	0,00	0,00
	<b>нарастающим итогом</b>	<b>5,43</b>	<b>5,43</b>	<b>13,36</b>	<b>13,36</b>	<b>13,36</b>	<b>13,36</b>	<b>20,13</b>	<b>20,13</b>	<b>20,13</b>	<b>20,13</b>
		5,43	0,00	7,93	0,00	0,00	0,00	6,77	0,00	0,00	0,00
	<b>всего по ДУ</b>	<b>5,43</b>	<b>5,43</b>	<b>13,36</b>	<b>13,36</b>	<b>13,36</b>	<b>13,36</b>	<b>20,13</b>	<b>20,13</b>	<b>20,13</b>	<b>20,13</b>
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>всего по ОП</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
		0,00	0,00	5,20	5,30	3,20	0,90	3,35	2,25	0,00	1,65
	<b>всего по ОВБ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5,20</b>	<b>10,50</b>	<b>13,70</b>	<b>14,60</b>	<b>17,95</b>	<b>20,20</b>	<b>20,20</b>	<b>21,85</b>
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,95	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>всего по ДД</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,95</b>	<b>2,95</b>	<b>2,95</b>	<b>2,95</b>	<b>2,95</b>



Всего по энергорайону (энергоузлу), в том числе:											
ДУ	5,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,77	0,00	0,00	0,00	
ДУ нарастающим итогом	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	12,20	12,20	12,20	12,20	
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	2,95	0,00	0,00	0,00	0,00	
ДД нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	
ОВБ	0,00	0,00	5,20	5,30	3,20	0,90	3,35	2,25	0,00	1,65	
ОВБ нарастающим итогом	0,00	0,00	5,20	10,50	13,70	14,60	17,95	20,20	20,20	21,85	

\* 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 (-32°C).

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

В.А. Обвинцев

Тамарин Е.С.

Handwritten signature in blue ink.

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

А.А. Дрыга  
"18" сентября 2025г.



График временного отключения потребления на 2025/2026 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»



УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора  
ПАО «Россети Урал» - директор филиала  
«Челябэнерго»

С.М. Занотарёв  
"18" сентября 2025г.

№ 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										Кем 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 ЧЭЭС														
<b>1 ПАО "ЧМК"</b>																
1.1		ПС 110 кВ ГПП-7 яч.7-02	ККЦ ЧМК АКП-3	ОП	5		8,70									
1.2		ПС 110 кВ ГПП-7 яч.7-12	ККЦ ЧМК АКП-4	ОП	20					9,00						
1.3		ПС 110 кВ ГПП-6 яч.6-37 ввод от Т-3	Стан 1250 Прокатный цех №3	ОП	5		3,10									
1.4		ПС 110 кВ ГПП-6 яч.6-02, 6-07, 6-13	Стан 250 Прокатный цех №2	ОП	5		6,30									
1.5		ПС 110 кВ ГПП-3 (Плавильная)яч.3-87(3-19)	ООО "КСМИ"	ОП	15				2,40							
1.6		ПС 110 кВ ГПП-3 (Плавильная)яч.3-59	ЦРП-2	ОП	15				2,50							
		<b>Итого по ПАО "ЧМК"</b>	<i>по очередям</i>			<b>0,00</b>	<b>18,10</b>	<b>0,00</b>	<b>4,90</b>	<b>9,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
			<i>нарастающим итогом</i>			<b>0,00</b>	<b>18,10</b>	<b>18,10</b>	<b>23,00</b>	<b>32,00</b>	<b>32,00</b>	<b>32,00</b>	<b>32,00</b>	<b>32,00</b>	<b>32,00</b>	
		<b>Итого по диспетчеру ЧРДУ</b>	<i>по очередям</i>			<b>0,00</b>	<b>18,10</b>	<b>0,00</b>	<b>4,90</b>	<b>9,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
		<b>Диспетчер ЧЭЭС</b>	<i>нарастающим итогом</i>			<b>0,00</b>	<b>18,10</b>	<b>18,10</b>	<b>23,00</b>	<b>32,00</b>	<b>32,00</b>	<b>32,00</b>	<b>32,00</b>	<b>32,00</b>	<b>32,00</b>	
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	2,00									
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	5	2,00									
2.4	ПАО "Форвард Энерго"	ПС 110 кВ Тепличная	ТП 3602 ф.25	25 10кВ	ДУ	5	2,50									
		<b>Итого по ПС 110 кВ Тепличная</b>	<i>по очередям</i>			<b>0,00</b>	<b>8,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
			<i>нарастающим итогом</i>			<b>0,00</b>	<b>8,00</b>	<b>8,00</b>	<b>8,00</b>	<b>8,00</b>	<b>8,00</b>	<b>8,00</b>	<b>8,00</b>	<b>8,00</b>	<b>8,00</b>	
		<b>Итого по диспетчеру ПО ЧЭЭС</b>	<i>по очередям</i>			<b>0,00</b>	<b>8,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
		<b>Итого по Металлургическому энергорайону</b>	<i>нарастающим итогом</i>			<b>0,00</b>	<b>26,10</b>	<b>26,10</b>	<b>31,00</b>	<b>40,00</b>	<b>40,00</b>	<b>40,00</b>	<b>40,00</b>	<b>40,00</b>	<b>40,00</b>	

Дисп. ЧЭЭС: 267-81-85







<b>6 Филиал ОАО "РЖД" ЮУЖД</b>												
6.1	ПС 110 кВ Челябинск Главный-т ЭЧЭ -2	ф8 ТП-ЦРМ		ДУ	5	1,00						
6.2	ПС 110 кВ Челябинск Главный-т ЭЧЭ -2	ф3 ТП-44		ДУ	5	1,55						
6.3	ПС 110 кВ Челябинск Главный-т ЭЧЭ -2	ФКС-3,3кВ		ДУ	5	5,20						
6.4	ПС 110 кВ Козырево-т ЭЧЭ - 19	ФКС-3,3кВ		ДУ	5	4,46						
6.5	ПС 110 кВ Козырево-т ЭЧЭ - 19	ф1-35 Мирный		ДУ	5	2,82						
6.6	ПС 110 кВ Козырево-т ЭЧЭ - 19	ф. 2-35 Березово		ДУ	5	1,26						
	<b>Итого по филиалу ОАО "РЖД" ЮУЖД</b>	<b>по очередям</b>				<b>0,00</b>	<b>16,29</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
		<b>нарастающим итогом</b>				<b>0,00</b>	<b>16,29</b>	<b>16,29</b>	<b>16,29</b>	<b>16,29</b>	<b>16,29</b>	<b>16,29</b>
<b>7 АО НПО "Электромашина"</b>												
7.1	ПС 110 кВ ЗЭМ (ЦРП)	яч.9,35		ОП	20				0,40			
7.2	ПС 110 кВ ЗЭМ (ЦРП)	яч.27,36,39		ОП	20				0,74			
7.3	ПС 110 кВ ЗЭМ (ЦРП)	яч.28,31,37,44		ОП	20				0,73			
7.4	ПС 110 кВ ЗЭМ (ЦРП)	яч.29		ОП	20				0,32			
7.5	ПС 110 кВ ЗЭМ (РП-3)	яч.6		ОП	20				0,40			
	<b>Итого по АО НПО "Электромашина"</b>	<b>по очередям</b>				<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,59</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
		<b>нарастающим итогом</b>				<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,59</b>	<b>2,59</b>	<b>2,59</b>	<b>2,59</b>
	<b>Итого по диспетчеру ОДС ЦУС (ЦУ ЦЭС)</b>	<b>по очередям</b>				<b>0,00</b>	<b>16,29</b>	<b>0,00</b>	<b>2,59</b>	<b>0,00</b>	<b>2,70</b>	<b>0,00</b>
		<b>нарастающим итогом</b>				<b>0,00</b>	<b>16,29</b>	<b>16,29</b>	<b>18,88</b>	<b>26,18</b>	<b>28,88</b>	<b>28,88</b>
	<b>Итого по энергорайону ЧТЭЦ-1</b>	<b>по очередям</b>				<b>13,13</b>	<b>41,29</b>	<b>6,00</b>	<b>9,99</b>	<b>2,59</b>	<b>7,30</b>	<b>0,00</b>
		<b>нарастающим итогом</b>				<b>13,13</b>	<b>54,42</b>	<b>60,42</b>	<b>70,41</b>	<b>73,00</b>	<b>80,30</b>	<b>83,00</b>
	<b>Сосновский энергорайон</b>											
	<b>Диспетчер ЛО ЧГЭС</b>											
1.1	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Паклинская	РП 119 ф.103	103	ДУ	1	4,40					
1.2	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Паклинская	РП 119 ф.203	203	ДУ	1	1,50					
1.3	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Паклинская	РП 133 ф.107	107	ДУ	1	1,90					
1.4	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Паклинская	РП 117 ф.306	306	ДУ	1	4,00					
1.5	ООО "ЭСК"	ПС 110 кВ Паклинская	ТП 2645 ф.404	404	ДУ	1	1,90					
	<b>Итого по ПС 110 кВ Паклинская</b>	<b>по очередям</b>				<b>13,70</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
		<b>нарастающим итогом</b>				<b>13,70</b>	<b>13,70</b>	<b>13,70</b>	<b>13,70</b>	<b>13,70</b>	<b>13,70</b>	<b>13,70</b>

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

Дежурный ЦРП, тел. 255-22-73

Дежурный ГПП, тел. 255-72-79

Дисп. ЧГЭС: 267-81-85











1.12	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшивкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №23 Автохозяйство	23	ДУ	5	1,46												
1.13	ООО "Техносервис-ПЭ", ООО "ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ"	ПС 110 кВ Коркино	КВЛ 6 №24 Горсеть 1	24	ДУ	5	1,95												
		Итого по ПС 110 кВ Коркино						27,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
								27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01
		Старший диспетчер ОДС ЦУС																	
2	Филиал ОАО "РЖД" ЮУЖД																		
2.1		ПС 110 кВ Дубровка-т	ФКС-3,3кВ		ДУ	5		4,00											
2.2		ПС 110 кВ Красноселка-т	Ф ПТП		ДУ	5		3,00											
		Итого по филиалу ОАО "РЖД" ЮУЖД						0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
								0,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
		Итого по Еманжелинскому энергорайону						27,01	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
								27,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01
		Транзит 110 кВ ПС Исаково-ПС Чебаркуль																	
		Диспетчер ЦУС ЦУ ПО ЦЭС																	
	Филиал ОАО "РЖД" ЮУЖД																		
1.1		ПС 110 кВ Синеглазово-т	ФКС-3,3кВ		ДУ	5	1,50												
1.2		ПС 110 кВ Смолино-т	ФКС-3,3кВ		ДУ	5	2,00												
1.3		ПС 110 кВ Подъяево-т	ФКС-3,3кВ		ДУ	5	1,50												
1.4		ПС 110 кВ Бирлильда-т	ФКС-3,3кВ		ДУ	5	2,00												
		Итого по филиалу ОАО "РЖД" ЮУЖД						7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
								7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
		Итого по транзиту 110 кВ ПС Исаково-ПС Чебаркуль						7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
								7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
		Итого по старшему диспетчеру ОДС ЦУС						7,00	61,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00
								7,00	68,00	74,00	74,00	74,00	74,00	74,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00
		Итого по диспетчеру ЧРДУ						31,00	63,10	0,00	4,90	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
								31,00	94,10	94,10	99,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00
		Итого по диспетчеру ОДС ЦУС (ЦУ ЦЭС)						34,01	16,29	0,00	0,00	2,59	7,30	0,00	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00
								34,01	50,29	50,29	50,29	52,88	60,18	60,18	62,88	62,88	62,88	62,88	62,88
		Итого по диспетчеру ОДС ЦУС (СУ ЦЭС)						11,00	19,40	8,00	7,50	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
								11,00	30,40	38,40	45,90	45,90	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
		Всего по зоне ПО ЦЭС						45,01	35,69	8,00	7,50	2,59	8,40	0,00	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00
								45,01	80,69	88,69	96,19	98,78	107,18	107,18	109,88	109,88	109,88	109,88	109,88
		Всего по зоне ПО ЧГЭС						36,87	43,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
								36,87	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13	80,13
		Всего по зоне ПО ЦЭС и ПО ЧГЭС						117,87	203,05	14,00	22,39	16,59	8,40	10,00	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00
								117,87	320,92	334,92	357,31	373,90	382,30	382,30	395,00	395,00	395,00	395,00	395,00

\* 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 (-32°C).

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

В.А. Обвинцев

*Аношкин*

*Обвинцев*

*Обвинцев В.А.*

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

А.А. Дрыга

" 18 " сентября 2025г.



СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала  
АО «СО ЭЭС» Челябинское РДУ

П.В. Пивоваров

" 19 " сентября 2025г.



УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора  
ПАО «Россети Урал» - директор филиала  
«Челябэнерго»

С.М. Золотарёв

" 19 " сентября 2025г.



График временного отключения потребления на 2025/2026 гг.

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

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

№ п/п	Потребитель	Наименование ПС	Наименование присоединения	Способ ввода графиков	Время отключения, 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 220 кВ ПС-4	Ф.4-14, 4-21, 4-4, 4-31, 4-5, 4-30	ОП	5	66,30	53,70										Диспетчер УГЭ ПАО "ММК" (3519) 24-15-03
		Магнитогорская ТЭЦ	Ф.06, 08	ОП	20				18,60								
		ПС 220 кВ ПС-77	Ф.77-19 Ф.77-20	ОВБ	60			3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78		
1.2		ПС 220 кВ ПС-30	Ф.30-20	ОП	20			16,85	16,85	16,85	16,85						
1.3		ПС 110 кВ ПС-96	Ф. 96-80 Ф. 96-82	ОВБ	60			12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73		
		ПС 220 кВ ПС-60	Ф. 60-20 Ф. 60-24														
		Итого по ПАО "ММК"	по очередям			66,30	53,70	33,35	51,95	33,35	33,35	16,50	16,50	16,50	16,50		
			нарастающим итогом			66,30	120,00	153,35	205,30	238,65	272,00	288,50	305,00	321,50	338,00		
		Итого по диспетчеру ЧРДУ	по очередям			66,30	53,70	33,35	51,95	33,35	33,35	16,50	16,50	16,50	16,50		
			нарастающим итогом			66,30	120,00	153,35	205,30	238,65	272,00	288,50	305,00	321,50	338,00		
		Итого по Магнитогорскому энергорайону	по очередям			66,30	53,70	33,35	51,95	33,35	33,35	16,50	16,50	16,50	16,50		
			нарастающим итогом			66,30	120,00	153,35	205,30	238,65	272,00	288,50	305,00	321,50	338,00		
		Энергорайон ПС 90 - 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		



Верхнеуральский РЭС														
5.1	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Петропавловская	ВЛ 10 кВ Крутой Лог	ДД	60								0,47	
5.2	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Петропавловская	ВЛ 10 кВ Сухтели	ДД	60								0,25	
5.3	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Петропавловская	ВЛ 10 кВ Петропавловский 1	ДД	60								0,48	
5.4	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Петропавловская	ВЛ 10 кВ Томинский	ДД	60								0,20	
5.5	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Петропавловская	ВЛ 10 кВ Комсомольский	ДД	60								0,20	
5.6	ООО "Петропавловский зерновой комплекс"	ПС 110 кВ Петропавловская	ВЛ 10 кВ ХПП	ДД	60								0,20	
5.7	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 110 кВ Петропавловская	ВЛ 10 кВ Этовна	ДД	60								0,20	
		<i>Итого по ПС 110 кВ Петропавловская</i>												
				<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00
				<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00	2,00	2,00
6.1	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 35 кВ Краснинская	ВЛ 10 кВ Аист	ОВБ	60								0,15	
6.2	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 35 кВ Краснинская	ВЛ 10 кВ Эстонский к.	ОВБ	60								0,20	
6.3	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 35 кВ Краснинская	ВЛ 10 кВ Краснинск	ОВБ	60								0,44	
6.4	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 35 кВ Краснинская	ВЛ 10 кВ Подольский	ОВБ	60								0,24	
6.5	Коммунально-бытовая нагрузка в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении №1 к настоящему графику	ПС 35 кВ Краснинская	ВЛ 10 кВ Горбуновский к.	ОВБ	60								0,20	
		<i>Итого по ПС 35 кВ Краснинская</i>					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00
				<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	1,23
		<i>Итого по Верхнеуральскому РЭС</i>					0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00	2,00	3,23
				<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00	0,00	3,23
				<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00	0,00	3,23
		<i>Итого по диспетчеру ПО МЭС</i>					0,00	0,00	0,00	6,49	2,00	2,00	0,00	1,73
				<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	6,49	8,49	10,49	10,49	12,22
				<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	6,49	8,49	10,49	10,49	12,22
		<i>Итого по энергорайону ПС 90 - ПС 60</i>					0,00	0,00	0,00	6,49	2,00	2,00	0,00	1,73
				<i>по очередям</i>			0,00	0,00	0,00	6,49	8,49	10,49	10,49	12,22
				<i>нарастающим итогом</i>			0,00	0,00	0,00	6,49	8,49	10,49	10,49	12,22
<i>Карталинский энергорайон (зона ПО МЭС)</i>														

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

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















