

















12	Первомайский энергорайон (зона ЗЭС)										
	по очередям										
	Всего нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
	<b>Зона ПО МЭС</b>										
	по очередям										
	Всего нарастающим итогом	37,10	54,25	39,63	75,63	39,89	49,41	14,38	17,14	14,38	15,65
	до 5 мин.	37,10	91,35	130,98	206,60	246,49	295,90	310,27	327,41	341,79	357,43
	нарастающим итогом	37,10	54,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 5 до 20 мин.	37,10	91,35	91,35	91,35	91,35	91,35	91,35	91,35	91,35	91,35
	нарастающим итогом	0,00	0,00	25,25	58,55	18,25	26,06	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	25,25	83,80	102,05	128,11	128,11	128,11	128,11	128,11
	нарастающим итогом	0,00	0,00	14,38	17,08	21,64	23,35	14,38	17,14	14,38	15,65
		0,00	0,00	14,38	31,45	53,09	76,44	90,81	107,95	122,32	137,97
	<b>всего по ДУ</b>	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>всего по ОП</b>	37,10	54,25	25,25	58,55	18,25	34,06	0,00	0,00	0,00	0,00
		37,10	91,35	116,60	175,15	193,40	227,46	227,46	227,46	227,46	227,46
	<b>всего по ОВБ</b>	0,00	0,00	14,38	16,12	14,38	15,35	14,38	17,14	14,38	15,65
		0,00	0,00	14,38	30,49	44,87	60,21	74,59	91,72	106,10	121,74
	<b>всего по ДД</b>	0,00	0,00	0,00	0,96	7,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		0,00	0,00	0,00	0,96	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23
13	Магнитогорский энергорайон										
	по очередям										
	Всего нарастающим итогом	32,00	37,00	32,63	69,63	32,63	32,63	14,38	14,38	14,38	14,38
	до 5 мин.	32,00	37,00	0,00	171,25	203,88	236,50	250,88	265,25	279,63	294,00
	нарастающим итогом	32,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	18,25	55,25	18,25	18,25	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	18,25	73,50	91,75	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38
	нарастающим итогом	0,00	0,00	14,38	28,75	43,13	57,50	71,88	86,25	100,63	115,00



14	Энергорайон ПС 90 - ПС 60										
	по очередям	0,00	4,70	0,00	0,96	1,46	1,54	0,00	1,87	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	0,00	4,70	4,70	5,66	7,12	8,66	8,66	10,54	10,54	10,54
	до 5 мин.	0,00	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,54	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,96	1,46	0,00	0,00	1,87	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,96	2,42	2,42	2,42	4,29	4,29	4,29
15	Карталинский энергорайон (зона ПО МЭС)	5,10	12,55	7,00	3,30	5,81	15,24	0,00	0,89	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	5,10	17,65	24,65	27,95	33,76	49,00	49,00	49,89	49,89	49,89
	до 5 мин.	5,10	12,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	5,10	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	7,00	3,30	0,00	6,27	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	7,00	10,30	10,30	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	5,81	8,97	0,00	0,89	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	5,81	14,78	14,78	15,67	15,67	15,67
16	Агаповский энергорайон										
	по очередям	0,00	0,00	0,00	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27
	Всего нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	3,01
	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	3,01
	Зона ПО ТЭС										
	по очередям	14,37	2,24	8,62	7,08	1,86	2,48	12,43	1,33	0,00	0,98
	Всего нарастающим итогом	14,37	16,61	25,23	32,31	34,17	36,65	49,08	50,41	50,41	51,39
	до 5 мин.	14,37	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	14,37	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61	16,61
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	4,78	3,00	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	4,78	7,78	7,78	7,78	16,78	16,78	16,78	16,78
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	3,84	4,08	1,86	2,48	3,43	1,33	0,00	0,98
	нарастающим итогом	0,00	0,00	3,84	7,92	9,78	12,26	15,69	17,02	17,02	18,00
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		14,37	2,24	4,78	0,00	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00
	всего по ОП	14,37	16,61	21,39	21,39	21,39	21,39	30,39	30,39	30,39	30,39
		0,00	0,00	3,84	7,08	1,86	0,69	3,43	1,33	0,00	0,98
	всего по ОВБ	0,00	0,00	3,84	10,92	12,78	13,47	16,90	18,23	18,23	19,21
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	0,00	0,00	0,00	0,00
	всего по ДД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79



17	Карталинский энергорайон (зона ПО ТЭС)										
	по очередям	0,00	0,00	4,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	0,00	0,00	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	4,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
	от 20 до 60 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
18	Троицкий энергорайон										
	по очередям	6,00	0,00	3,84	4,08	1,86	2,48	12,43	1,33	0,00	0,98
	Всего нарастающим итогом	6,00	6,00	9,84	13,92	15,78	18,26	30,69	32,02	32,02	33,00
	до 5 мин.	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	9,00	9,00	9,00
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	3,84	4,08	1,86	2,48	3,43	1,33	0,00	0,98
	нарастающим итогом	0,00	0,00	3,84	7,92	9,78	12,26	15,69	17,02	17,02	18,00
19	Еманжелинский энергорайон (зона ПО ТЭС)										
	по очередям	8,37	2,24	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего нарастающим итогом	8,37	10,61	10,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
	до 5 мин.	8,37	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	8,37	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нарастающим итогом	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
	от 20 до 60 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

\* 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

*Ю.И. [подпись]*    *В.А. [подпись]*    *С.И. [подпись]*

*В.А. Обвинцев*







<b>Металлургический энергорайон</b>													
Диспетчер ЧРДУ													
1 ПАО "ЧМК"													
1.2	ГПП-7 яч.7-02	ККЦ ЧМК АКП-3	ОП	5	8,50								
1.3	ГПП-6 яч.6-37 ввод от Т-3	Стан 1250 Прокатный цех №3	ОП	5	2,50								
1.4	ГПП-6 яч.6-02, 6-07, 6-13	Стан 250 Прокатный цех №2	ОП	5	9,00								
1.5	ГПП-16 яч.16-125 (16-126)	ПАО "Уралавтоприцеп"	ОП	15									
1.6	ГПП-16 яч.16-19 (16-20)	ЗАО "ЧМЗ"	ОП	15					1,60				
1.7	ГПП-16 яч.16-23 (16-24)	ООО "Союзпереработка"	ОП	15					1,90				
1.8	ГПП-16 яч.16-123	ООО "СМП Сервис"	ОП	15					1,50				
1.9	ГПП-16 яч.16-128	ООО "Автоспецсервис"	ОП	15					0,90				
1.10	ГПП-3 яч.3-87(3-19)	ООО УК "КСМИ"	ОП	15					1,00				
1.11	ГПП-3 яч.3-59	ЦРП-2 10кВ	ОП	15					2,90				
1.12	ГПП-14 яч.14-47 (14-10)	МУП "КОММЕТ"	ОП	15					0,30				
1.13	ГПП-14 яч.14-13 (14-31)	АО "Теплоприбор"	ОП	15					1,90				
<b>Итого по ПАО "ЧМК"</b>		<i>по очередям</i>				0,00	20,00	0,00	0,00	13,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	20,00	20,00	20,00	33,00	33,00	33,00	33,00
<b>Итого по диспетчеру ЧРДУ</b>		<i>по очередям</i>				0,00	20,00	0,00	0,00	13,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	20,00	20,00	20,00	33,00	33,00	33,00	33,00
<b>Итого по Metallургическому энергорайону</b>		<i>по очередям</i>				0,00	20,00	0,00	0,00	13,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	20,00	20,00	20,00	33,00	33,00	33,00	33,00
<b>Энергорайон ЧЭМК</b>													
Диспетчер ЧРДУ													
1 АО "ЧЭМК"													
1.1	ГПП-3	ф.10-2	ОП	5	15,50								
1.2	ГПП-3	ф.10-79	ОП	5	15,50								
1.3	ГПП-1	ф.10-37	ОП	5	16,00								
1.4	ГПП-2	ф.26	ОП	5	14,50								
1.5	ГПП-1	ф.10-48	ОП	5	5,30								
1.6	ГПП-1	ф.10-10	ОП	5	5,30								
1.7	ГПП-1	ф.10-17	ОП	5	5,50								
1.8	ГПП-1	ф.10-31	ОП	5	5,50								
1.9	ГПП-1	ф.10-34	ОП	5	5,30								
1.10	ПС-40	ф.7	ОП	5	2,80								
<b>Итого по АО "ЧЭМК"</b>		<i>по очередям</i>				29,70	61,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>				29,70	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20
<b>Итого по диспетчеру ЧРДУ</b>		<i>по очередям</i>				29,70	61,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>				29,70	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20	91,20
Диспетчер ЦУС													
2 АО "Челябинский цинковый завод"													
2.1	ПС Цинковая 220	MS 101A	ОП	5	11,00								
2.2	ПС Цинковая 220	MS 101B	ОП	5	11,00								
2.3	ПС Цинковая 220	MS 101A	ОП	20						18,40			
2.4	ПС Цинковая 220	MS 101B	ОП	20						18,40			
<b>Итого по ПАО "Челябинский цинковый завод"</b>		<i>по очередям</i>				0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,80	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>				0,00	22,00	22,00	22,00	22,00	58,80	58,80	58,80

ОДС АО "Электросеть"  
725-34-15  
Оперативный персонал

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

Оперативным персоналом ПС  
Цинковая 220, 799-01-28



<b>Итого по диспетчеру ЦУС</b>		<i>по очередям</i>			0,00	22,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,80	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	58,80	58,80	58,80	58,80
<b>Итого по энергорайону ЧЭМК</b>		<i>по очередям</i>			29,70	83,50	0,00	0,00	0,00	0,00	36,80	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>			29,70	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	150,00	150,00	150,00	150,00
<b>Энергорайон ЧТЭЦ-1</b>														
<b>Диспетчер ЦУС</b>														
<b>1 ООО "ЧТЗ - Уралтрак"</b>														
1.1	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д13Ф	ОП	5		0,90								
1.2	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д17Ф	ОП	5		0,30								
1.3	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д32Ф	ОП	5		1,30								
1.4	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д33Ф	ОП	5		0,35								
1.5	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д35Ф	ОП	5		1,30								
1.6	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д42Ф	ОП	5		1,00								
1.7	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д47Ф	ОП	5		1,00								
1.8	ПС ЧТЗ (ГПП-1)	Д48Ф	ОП	5		1,60								
1.9	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч. 9-1	ОП	5		0,50								
1.10	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.10-1	ОП	5		0,50								
1.11	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.11-2	ОП	5		1,30								
1.12	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.13-1	ОП	5		1,90								
1.13	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.15-2	ОП	5		1,80								
1.14	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.19-2	ОП	5		1,30								
1.15	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.20-2	ОП	5		0,50								
1.16	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.24-2	ОП	5		2,10								
1.17	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.15-1	ОП	5		1,10								
1.18	ПС Гусеничная (ГПП-2)	Яч.26-1	ОП	5		0,60								
<b>Итого по ООО "ЧТЗ - Уралтрак"</b>		<i>по очередям</i>			0,00	19,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35
<b>Итого по диспетчеру ЦУС</b>		<i>по очередям</i>			0,00	19,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35
<b>Диспетчер ПО ЧГЭС</b>														
2.1	ПС 110 кВ Южная	ЧСДМ ф.21	21 6кВ	ДУ	5	0,50								
2.2	ПС 110 кВ Южная	ЧСДМ ф.25	25 6кВ	ДУ	5	0,60								
2.3	ПС 110 кВ Южная	РП 73 ф.28	28 6кВ	ДУ	5	1,30								
2.4	ПС 110 кВ Южная	ЧСДМ ф.29	29 6кВ	ДУ	5	2,00								
2.5	ПС 110 кВ Южная	РП 48 ф.35	35 6кВ	ДУ	5	2,40								
2.6	ПС 110 кВ Южная	ТП 50 ф.5	5 10кВ	ДУ	5	0,20								
2.7	ПС 110 кВ Южная	РП 141 ф.10	10 10кВ	ДУ	5	0,30								
2.8	ПС 110 кВ Южная	Балтика ф.11	11 10кВ	ДУ	5	0,18								
2.9	ПС 110 кВ Южная	ТП 49 ф.17	17 10кВ	ДУ	5	0,20								
2.10	ПС 110 кВ Южная	РП 141 ф.28	28 10кВ	ДУ	5	0,30								
2.11	ПС 110 кВ Южная	РП 142 ф.34	34 10кВ	ДУ	5	0,50								
2.12	ПС 110 кВ Южная	РП 142 ф.53	53 10кВ	ДУ	5	0,30								
<b>Итого по ПС 110 кВ Южная</b>		<i>по очередям</i>			8,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>			8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78
3.1	ПС 110 кВ Восток	ТП 2154 ф.3	3	ДУ	5	0,70								
3.2	ПС 110 кВ Восток	ТП 2223 ф.5	5	ДУ	5	1,40								
3.3	ПС 110 кВ Восток	РП 83 ф.10	10	ДУ	5	2,30								
3.4	ПС 110 кВ Восток	РП 44 ф.12	12	ДУ	5	2,00								
3.5	ПС 110 кВ Восток	ЗОС-2 ф.18	18	ДУ	5	0,60								
<b>Итого по ПС 110 кВ Восточная</b>		<i>по очередям</i>			0,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>			0,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00

Оперативным персоналом ГПП-1  
Тел.778-46-95; 778-45-05

Оперативный персонал ГПП-2  
Тел. 778-46-95; 778-49-94

Дисп. ЧГЭС: 267-81-85

Дисп. ЧГЭС: 267-81-85

Дисп. ЧГЭС: 267-81-85







2.1	ПС 110 кВ Спортивная	РП 35 ф.5	5	ДУ	2	2,20												
2.2	ПС 110 кВ Спортивная	РП 95 ф.9	9	ДУ	2	2,00												
2.3	ПС 110 кВ Спортивная	РП 35 ф.16	16	ДУ	2	2,30												
2.4	ПС 110 кВ Спортивная	РП 107 ф.19	19	ДУ	2	0,90												
2.5	ПС 110 кВ Спортивная	РП 107 ф.20	20	ДУ	2	0,80												
2.6	ПС 110 кВ Спортивная	РП 109 ф.21	21	ДУ	2	0,80												
2.7	ПС 110 кВ Спортивная	РП 109 ф.22	22	ДУ	2	1,10												
2.8	ПС 110 кВ Спортивная	РП Макфа ф.28	28	ДУ	2	0,60												
2.9	ПС 110 кВ Спортивная	РП Макфа ф.35	35	ДУ	2	0,50												
	<b>Итого по ПС 110 кВ Спортивная</b>	<i>по очередям</i>				<b>11,20</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>0,00</b>	<b>0,00</b>
		<i>нарастающим итогом</i>				<b>11,20</b>	<b>11,20</b>	<b>11,20</b>	<b>11,20</b>	<b>11,20</b>	<b>11,20</b>	<b>11,20</b>	<b>11,20</b>	<b>11,20</b>	<b>11,20</b>	<b>11,20</b>	<b>11,20</b>	<b>11,20</b>
3.1	ПС 110 кВ Шершневская	Сады ф.3	3	ДУ	3	1,60												
3.2	ПС 110 кВ Шершневская	РП 105 ф.9	9	ДУ	3	0,60												
3.3	ПС 110 кВ Шершневская	РП 134 ф.13	13	ДУ	3	1,80												
3.4	ПС 110 кВ Шершневская	РП 113 ф.23	23	ДУ	3	0,30												
3.5	ПС 110 кВ Шершневская	РП 114 ф.26	26	ДУ	3	0,40												
3.6	ПС 110 кВ Шершневская	РП 105 ф.27	27	ДУ	3	1,40												
3.7	ПС 110 кВ Шершневская	РП 134 ф.33	33	ДУ	3	1,40												
	<b>Итого по ПС 110 кВ Шершневская</b>	<i>по очередям</i>				<b>0,00</b>	<b>7,50</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>0,00</b>
		<i>нарастающим итогом</i>				<b>0,00</b>	<b>7,50</b>	<b>7,50</b>	<b>7,50</b>	<b>7,50</b>	<b>7,50</b>	<b>7,50</b>	<b>7,50</b>	<b>7,50</b>	<b>7,50</b>	<b>7,50</b>	<b>7,50</b>	<b>7,50</b>
4.1	ПС 110 кВ Запад	ПО Полёт ф.16	16	ДУ	4	1,20												
4.2	ПС 110 кВ Запад	ТП НИИТ ф.20	20	ДУ	4	0,90												
4.3	ПС 110 кВ Запад	РП 27 ф.30	30	ДУ	4	2,30												
4.4	ПС 110 кВ Запад	Джордан ЛТД ф.32	32	ДУ	4	0,40												
4.5	ПС 110 кВ Запад	ПО Полёт ф.36	36	ДУ	4	0,40												
4.6	ПС 110 кВ Запад	Джордан ЛТД ф.37	37	ДУ	4	0,40												
	<b>Итого по ПС 110 кВ Запад</b>	<i>по очередям</i>				<b>0,00</b>	<b>5,60</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>0,00</b>
		<i>нарастающим итогом</i>				<b>0,00</b>	<b>5,60</b>	<b>5,60</b>	<b>5,60</b>	<b>5,60</b>	<b>5,60</b>	<b>5,60</b>	<b>5,60</b>	<b>5,60</b>	<b>5,60</b>	<b>5,60</b>	<b>5,60</b>	<b>5,60</b>
5.1	ПС 110 кВ Масалитинская	РП 45 ф.108	108	ДУ	4	1,60												
5.2	ПС 110 кВ Масалитинская	РП 37 ф.207	207	ДУ	4	1,70												
5.3	ПС 110 кВ Масалитинская	ЧТТУ 18 ф.304	304	ДУ	4	2,00												
5.4	ПС 110 кВ Масалитинская	ЧТТУ 18 ф.405	405	ДУ	4	1,30												
	<b>Итого по ПС 110 кВ Масалитинская</b>	<i>по очередям</i>				<b>0,00</b>	<b>6,60</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>0,00</b>
		<i>нарастающим итогом</i>				<b>0,00</b>	<b>6,60</b>	<b>6,60</b>	<b>6,60</b>	<b>6,60</b>	<b>6,60</b>	<b>6,60</b>	<b>6,60</b>	<b>6,60</b>	<b>6,60</b>	<b>6,60</b>	<b>6,60</b>	<b>6,60</b>
6.1	ПС 110 кВ Массивная	РП 109 ф.104	104	ДУ	5	0,60												
6.2	ПС 110 кВ Массивная	РП 108 ф.108	108	ДУ	5	1,00												
6.3	ПС 110 кВ Массивная	ТП 2085 ф.203	203	ДУ	5	0,60												
6.4	ПС 110 кВ Массивная	РП 109 ф.204	204	ДУ	5	1,00												
6.5	ПС 110 кВ Массивная	РП 108 ф.208	208	ДУ	5	0,80												
6.6	ПС 110 кВ Массивная	РП 110 ф.307	307	ДУ	5	0,50												
6.7	ПС 110 кВ Массивная	РП 110 ф.407	407	ДУ	5	0,20												
	<b>Итого по ПС 110 кВ Массивная</b>	<i>по очередям</i>				<b>0,00</b>	<b>4,70</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>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>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>
	<b>Итого по диспетчеру ПО ЧГЭС</b>	<i>по очередям</i>				<b>24,60</b>	<b>24,40</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>0,00</b>
		<i>нарастающим итогом</i>				<b>24,60</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>
	<b>Итого по Сосновскому энергорайону</b>	<i>по очередям</i>				<b>24,60</b>	<b>24,40</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>0,00</b>
		<i>нарастающим итогом</i>				<b>24,60</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>	<b>49,00</b>

Дисп. ЧГЭС: 267-81-85

Дисп. ЧГЭС: 267-81-85

Дисп. ЧГЭС: 267-81-85

Дисп. ЧГЭС: 267-81-85

Дисп. ЧГЭС: 267-81-85



Северный энергорайон													
Диспетчер ЧРДУ													
1 АО "Трансэнерго"													
1.1	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.106 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5		0,30						
1.2	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.204 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5		0,20						
1.3	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.209 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5		0,15						
1.4	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.210 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5		0,20						
1.5	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.306 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5		0,25						
1.6	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.310 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5		0,40						
1.7	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.403 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5		0,65						
1.8	ПС 110 кВ (ГПП-6) Курчатовская	яч.409 ЗРУ-10 кВ		ДУ	5		1,60						
1.9	ПС 110 кВ (ГПП-5) Снежинская	яч.5 РУ-10 кВ		ОП	20			0,66					
1.10	ПС 110 кВ (ГПП-5) Снежинская	яч.7 РУ-10 кВ		ОП	20			0,21					
1.11	ПС 110 кВ (ГПП-5) Снежинская	яч.16 РУ-10 кВ		ОП	20			0,80					
1.12	ПС 110 кВ (ГПП-5) Снежинская	яч.19 РУ-10 кВ		ОП	20			0,65					
1.13	ПС 110 кВ (ГПП-5) Снежинская	яч.32 РУ-10 кВ		ОП	20			0,60					
1.14	ПС 110 кВ (ГПП-5) Снежинская	яч.41 РУ-10 кВ		ОП	20			0,70					
1.15	ПС 110 кВ (ГПП-5) Снежинская	яч.44 РУ-10 кВ		ОП	20			0,46					
<b>Итого по АО "Трансэнерго"</b>		<i>по очередям</i>					0,00	3,75	4,08	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>					0,00	3,75	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
<b>Итого по диспетчеру ЧРДУ</b>		<i>по очередям</i>					0,00	3,75	4,08	0,00	0,00	7,83	7,83
		<i>нарастающим итогом</i>					0,00	3,75	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
<b>Диспетчер СУ ПО ЦЭС</b>													
<b>Уфалейский РЭС</b>													
2.1	ПС 110 кВ Уфалей	КВЛ 6 Город 1		ДУ	5		1,32						
2.2	ПС 110 кВ Уфалей	КВЛ 6 Город 6		ДУ	5		1,50						
2.3	ПС 110 кВ Уфалей	КВЛ 6 Город 8		ДУ	5		1,00						
2.4	ПС 110 кВ Уфалей	ВЛ 6 ПС Мраморная		ДУ	5		0,20						
2.5	ПС 110 кВ Уфалей	КВЛ 6 Металлист		ДУ	5		0,60						
2.6	ПС 110 кВ Уфалей	ВЛ 6 ЖД12		ДУ	5		0,52						
2.7	ПС 110 кВ Уфалей	КВЛ 6 Город 14		ДУ	5		2,07						
2.8	ПС 110 кВ Уфалей	ВЛ 6 Мр.Карьер		ДУ	5		0,66						
2.9	ПС 110 кВ Уфалей	ВЛ 6 ЖД17		ДУ	5		0,80						
2.10	ПС 110 кВ Уфалей	КВЛ 6 Город 18		ДУ	5		1,50						
2.11	ПС 110 кВ Уфалей	КВЛ 6 Город 20		ДУ	5		1,35						
<b>Итого по ПС 110 кВ Уфалей</b>		<i>по очередям</i>					11,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>					11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51
<b>Итого по Уфалейскому РЭС</b>		<i>по очередям</i>					11,51	0,00	0,00	0,00	0,00	11,51	11,51
		<i>нарастающим итогом</i>					11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51
<b>Аргаяшский РЭС</b>													
3.1	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №1 Жел.дорога	1	ОП	5		0,60						
3.2	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №2 Аргаяш	2	ОП	5		1,00						
3.3	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №3 Райцентр	3	ОП	5		0,90						
3.4	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №4 Соболево	4	ОП	5		1,10						
3.5	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №5 Бижеляк	5	ОП	5		1,40						
3.6	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №6 Худайбердинский	6	ОП	5		0,50						
3.7	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №7 Сельхозтехника	7	ОП	5		1,40						
3.8	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №8 Кр.Октябрь	8	ОП	5		0,90						
3.9	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №10 Радиоавтомобиль	10	ОП	5		0,40						
3.10	ПС 110 кВ Аргаяш	ВЛ 10 №14 Курманово	14	ОП	5		0,30						
<b>Итого по ПС 110 кВ Аргаяш</b>		<i>по очередям</i>					0,00	8,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>нарастающим итогом</i>					0,00	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50

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

ОДГ Уфалейский РЭС,  
тел.8 (351-64) 2-04-64

Диспетчер ОДГ Аргаяшского РЭС,  
тел.8 (351-31) 2-18-48



<b>Итого по</b>		<b>по очередям</b>				0,00	8,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Аргаяшскому РЭС</b>		<b>нарастающим итогом</b>				0,00	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
4.1	ПС 110 кВ Карабаш	КВЛ 10 Пирит	9	ОП	20			3,20							
4.2	ПС 110 кВ Карабаш	ВЛ 10 Город-1	12	ОП	20			0,70							
4.3	ПС 110 кВ Карабаш	ВЛ 10 Радиозавод	16	ОП	20			0,62							
4.4	ПС 110 кВ Карабаш	ВЛ 10 Город-2	19	ОП	20			1,73							
4.5	ПС 110 кВ Карабаш	ВЛ 10 Город-4	21	ОП	20			0,86							
<b>Итого по ПС 110 кВ Карабаш</b>		<b>по очередям</b>				0,00	0,00	7,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>АО "Карабашмедь"</b>		<b>нарастающим итогом</b>				0,00	0,00	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11
5.1	ПС Южная яч.3	РУ - 6 кВ "Кислородная станция"		ОП	5		2,30								
5.2	ПС Южная яч.4	РУ - 6 кВ "Кислородная станция"		ОП	10					2,50					
5.3	ГПП РУ-3 кВ	ф. 23		ОП	10					0,40					
5.4	РУ-6кВ "Обогащительная фабрика"	ф. 5		ОП	15					2,00					
<b>Итого по АО "Карабашмедь"</b>		<b>по очередям</b>				0,00	2,30	0,00	0,00	4,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЗАО "КМЭЗ"</b>		<b>нарастающим итогом</b>				0,00	2,30	2,30	2,30	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
6.1	ТП "ЦПМК" РУ - 0,4кВ	Фидер "Стан (участок протяжки проволоки)"		ОП	30										
6.2	ТП-8 РУ - 0.4 кВ	Фидер "Столовая"		ОП	30					0,60					
6.3	РУ-6кВ, "ЦЭМ-2"	Фидер "ЖДЦ"		ОП	30					0,20					
6.4	РУ-6кВ, "ЦЭМ-2"	Фидер Преобразователь 1,2,3		ОП	30					0,50					
6.5	РУ-6кВ, "ЦЭМ-1"	Фидер Преобразователь 1,2,3		ОП	30					1,20					
<b>Итого по ЗАО "КМЭЗ"</b>		<b>по очередям</b>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	0,00	0,00	0,00
<b>АО "Вишневогорский ГОК"</b>		<b>нарастающим итогом</b>				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	3,50	3,50	3,50
7.1	ГПП-2	яч.3		ОП	30				0,65						
7.2	ГПП-2	яч.31		ОП	30				0,45						
7.3	ГПП-2	яч.34		ОП	20				0,35						
7.4	ГПП-2	яч.22		ОП	20				0,50						
<b>Итого по АО "Вишневогорский ГОК"</b>		<b>по очередям</b>				0,00	0,00	0,00	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по Кыштымскому РЭС</b>		<b>нарастающим итогом</b>				0,00	0,00	0,00	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
<b>Итого по диспетчеру СУ ПО ЦЭС</b>		<b>по очередям</b>				0,00	2,30	9,41	9,41	14,31	14,31	17,81	17,81	17,81	17,81
<b>Итого по Северному энергорайону</b>		<b>нарастающим итогом</b>				11,51	10,80	7,11	1,95	4,90	0,00	3,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по Северному энергорайону</b>		<b>нарастающим итогом</b>				11,51	22,31	29,42	31,37	36,27	36,27	39,77	39,77	39,77	39,77
<b>Итого по Северному энергорайону</b>		<b>нарастающим итогом</b>				11,51	14,55	11,19	1,95	4,90	0,00	3,50	0,00	0,00	0,00
<b>Итого по Северному энергорайону</b>		<b>нарастающим итогом</b>				11,51	26,06	37,25	39,20	44,10	44,10	47,60	47,60	47,60	47,60

Диспетчер Кыштымского РЭС  
8 (351-51) 5-53-81

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

ОП ЦПМК 8(922)718-08-72

ОП ЦЭМ-2 8(922)718-08-84

ОП ЦЭМ-1 8(922)718-08-89

Оперативным персоналом ГПП-2  
тел. (351-49) 3-60-20 (4-62)







Всего по зоне ПО ЦЭС	по очередям													
	нарастающим итогом	15,18	10,80	39,18	1,95	13,22	0,00	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по зоне ПО ЧГЭС	по очередям													
	нарастающим итогом	58,07	62,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по зоне ПО ЦЭС и ПО ЧГЭС	по очередям													
	нарастающим итогом	102,95	200,20	43,26	1,95	26,22	0,00	40,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		102,95	303,14	346,41	348,36	374,58	374,58	414,88	414,88	414,88	414,88	414,88	414,88	414,88

\* 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





СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Т.В. Куниц

"07" сентября 2023г.



СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

П.В. Пивоваров

2023г.

График временного отключения потребления на 2023/2024 гг.

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

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



УТВЕРЖДАЮ:

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

С.М. Золотарёв

"12" сентября 2023г.

№ п/п	Наименование ПС/ Потребитель	Наименование присоединения	Способ ввода графиков	Время откл. присоед. мин	Очередь ограничения, МВт										Кем выполняется отключение, телефон
					I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
<b>1 Кропачево-Юрюзанский энергорайон</b>															
<b>Диспетчер ПО ЭЭС</b>															
<b>1 Филиал ОАО "РЖД" ЮУЖД</b>															
1.1	Усть-Катав-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5	2,00										
1.2	Усть-Катав-т	Ф5-10кВ	ДУ	5	0,50										
1.3	Тюбеляс-т	Ф4-10	ДУ	5	1,20										
1.4	Тюбеляс-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5	2,00										
1.5	Мурсалимкино-т	Ф7-6	ДУ	5		1,00									
1.6	Кукшик-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5		3,00									
1.7	Минка-т	ФКС-3,3кВ	ДУ	5		1,20									
<b>Итого по филиалу ОАО "РЖД" ЮУЖД</b>					<b>5,70</b>	<b>5,20</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>ЮРЭС нарастающим итогом</b>					<b>5,70</b>	<b>10,90</b>	<b>10,90</b>	<b>10,90</b>	<b>10,90</b>	<b>10,90</b>	<b>10,90</b>	<b>10,90</b>	<b>10,90</b>	<b>10,90</b>	<b>10,90</b>
<b>2 АО "Катавский цемент"</b>															
2.1	ТП-2 (отделение сухого помола сырья)	Ф. 26 (сырьевая мельница №1)	ОП	5		1,00									
2.2	ТП-2 (отделение сухого помола сырья)	Ф. 12 (сырьевая мельница №5)	ОП	5		1,00									
2.3	ТП-3 (отделение помола цемента)	Ф. 15 (цементная мельница №1)	ОП	5		1,20									
2.4	ТП-3 (отделение помола цемента)	Ф. 17 (цементная мельница №4)	ОП	5		1,00									
2.5	ТП-2 (отделение сухого помола сырья)	Ф. 7 (вентилятор сырьевой мельницы №6)	ОП	10			0,80								
2.6	ТП-2 (отделение сухого помола сырья)	Ф. 14 (сырьевая мельница №6)	ОП	10			1,60								
2.7	ТП-2 (отделение сухого помола сырья)	Ф. 23 (вентилятор сырьевой мельницы №7)	ОП	10			0,80								
2.8	ТП-2 (отделение сухого помола сырья)	Ф. 19 (сырьевая мельница №7)	ОП	10			1,60								
<b>Итого по АО "Катавский цемент"</b>					<b>0,00</b>	<b>4,20</b>	<b>4,80</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>нарастающим итогом</b>					<b>0,00</b>	<b>4,20</b>	<b>9,00</b>	<b>9,00</b>	<b>9,00</b>	<b>9,00</b>	<b>9,00</b>	<b>9,00</b>	<b>9,00</b>	<b>9,00</b>	<b>9,00</b>

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

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

По команде диспетчера завода  
тел.(35147)71540; 89193454628  
Дежурный электромонтер тел. (35147)  
71383; 8(912)8965839











Итого по ЧРЭС		по очередям			7,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МРЭС		нарастающим итогом			7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
8.1	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Турбаза	ОП	5	0,19									
8.2	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Пост ЭЦ	ОП	5	0,56									
8.3	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Миасс мебель 1	ОП	5	0,80									
8.4	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Элеватор	ОП	5	0,20									
8.5	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Миасс-мебель 2	ОП	5	0,40									
8.6	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Интернат	ОП	5	1,30									
8.7	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Заповедник	ОП	5	1,50									
8.8	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Миасс-тальк	ОП	5	0,53									
8.9	ПС 110 кВ Миасс	КВЛ 6 Зодиак	ОП	5	0,15									
Итого по ПС 110 кВ Миасс		по очередям			5,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		нарастающим итогом			5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
9.1	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 ТП 28	ОВБ	60									1,30	
9.2	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 РП 1 рабочий	ОВБ	60									1,20	
9.3	ПС 110 кВ Тургояк	КВЛ 10 Курортная	ОВБ	60									1,27	
9.4	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 Стройбаза	ОВБ	60									1,15	
9.5	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 Очистные	ОВБ	60									1,32	
9.6	ПС 110 кВ Тургояк	КВЛ 10 МЗПО	ОВБ	60									1,30	
9.7	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 Теллица	ОВБ	60									0,81	
9.8	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 Тяговая 2 раб	ОВБ	60									1,00	
9.9	ПС 110 кВ Тургояк	КЛ 10 Насосная 5	ОВБ	60									1,25	
9.10	ПС 110 кВ Тургояк	КВЛ 10 Тургояк	ОВБ	60									1,10	
9.11	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	12,70	0,00
		нарастающим итогом			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,70	12,70
10.1	ПС 110 кВ Город-2	КЛ 6 ПРП 5	ОВБ	60									0,20	
10.2	ПС 110 кВ Город-2	КЛ 6 Сити 2	ОВБ	60									0,70	
10.3	ПС 110 кВ Город-2	КЛ 6 ПРП 2-1	ОВБ	60									0,90	
10.4	ПС 110 кВ Город-2	КВЛ 6 Заповедник 2	ОВБ	60									0,90	
10.5	ПС 110 кВ Город-2	КЛ 6 ПРП 2-9	ОВБ	60									0,74	
10.6	ПС 110 кВ Город-2	КВЛ 6 Октябрьский	ОВБ	60									1,20	
10.7	ПС 110 кВ Город-2	КЛ 6 Сити 1	ОВБ	60									1,00	
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	5,64	0,00
		нарастающим итогом			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,64	5,64
11.1	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ТП-75 2	ОВБ	60									0,20	
11.2	ПС 110 кВ Ильменская	КВЛ 10 Селянкино-2	ОВБ	60									0,70	
11.3	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 4-2	ОВБ	60									0,40	
11.4	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 3-2	ОВБ	60									0,15	
11.5	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 2-2	ОВБ	60									1,20	
11.6	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 1-2	ОВБ	60									0,32	
11.7	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 3-1	ОВБ	60									0,90	
11.8	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 2-1	ОВБ	60									0,34	
11.9	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 1-1	ОВБ	60									0,40	
11.10	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ЦРП 4-1	ОВБ	60									0,65	
11.11	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 РП 107	ОВБ	60									3,54	
11.12	ПС 110 кВ Ильменская	КВЛ 10 Селянкино-1	ОВБ	60									1,00	
11.13	ПС 110 кВ Ильменская	КЛ 10 ТП 75 1	ОВБ	60									0,20	
Итого по ПС 110 кВ Ильменская		по очередям			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00
		нарастающим итогом			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00
12.1	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 Делсот 1-1	ОВБ	60									0,30	
12.2	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 Делсот 1-2	ОВБ	60									0,45	
12.3	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 ТП 17-1	ОВБ	60									0,60	
12.4	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 Трек 1	ОВБ	60									0,45	
12.5	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 Трек 2	ОВБ	60									0,40	
12.6	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 Уралзапсервис	ОВБ	60									0,50	
12.7	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 ТП 17-2	ОВБ	60									0,30	
12.8	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 Делсот 2-1	ОВБ	60									0,20	
12.9	ПС 110 кВ Аппаратная	КЛ 6 Делсот 2-2	ОВБ	60									0,30	
Итого по ПС 110 кВ Аппаратная		по очередям			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50
		нарастающим итогом			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50

8 (3513) 55-52-00  
Диспетчер МРЭС

8 (3513) 55-52-00  
Диспетчер МРЭС

8 (3513) 55-52-00  
Диспетчер МРЭС

8 (3513) 55-52-00  
Диспетчер МРЭС

8 (3513) 55-52-00  
Диспетчер МРЭС







15 АО "Транснефть-Урал"														
15.1	ПС "Боровая", 110/10 кВ	ф.НПС-1,НПС-2,НПС-3,НПС-4	ОП	60								9,50		ОП НПС Бердяуш (347)279-21-07 доб.52-22-12 Леганов Артем Сергеевич (гл. энергетик) тел. (351)269-87-27 Энергодиспетчер Челябинского НУ тел. (351)269-89-52
<b>Итого по АО "Транснефть-Урал"</b>		<b>по очередям</b>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,50	0,00
		<b>нарастающим итогом</b>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,50	9,50
16.1	ПС 110 кВ Бакал	КЛ 6 ПС 4-1	ОВБ	60										
16.2	ПС 110 кВ Бакал	КЛ 6 ПС 4-2	ОВБ	60										0,60
16.3	ПС 110 кВ Бакал	КЛ 6 ПС 5-1	ОВБ	60										0,65
16.4	ПС 110 кВ Бакал	КЛ 6 ПС Скважина 2	ОВБ	60										0,32
16.5	ПС 110 кВ Бакал	КЛ 6 ПС Тяга 2	ОВБ	60										0,90
16.6	ПС 110 кВ Бакал	КЛ 6 ПС Скважина 11	ОВБ	60										0,35
16.7	ПС 110 кВ Бакал	КЛ 6 ПС 5-2	ОВБ	60										0,30
<b>Итого по ПС 110 кВ Бакал</b>		<b>по очередям</b>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,42	0,00	0,00
		<b>нарастающим итогом</b>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,42	4,42	4,42
<b>Итого по СРЭС</b>		<b>по очередям</b>			0,00	6,54	20,85	0,00	0,00	0,00	4,42	0,00	9,50	0,00
		<b>нарастающим итогом</b>			0,00	6,54	27,38	27,38	27,38	27,38	31,80	31,80	41,30	41,30
<b>Итого по диспетчеру ПО ЗЭС</b>		<b>по очередям</b>			17,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,42	12,70	15,64	3,50
		<b>нарастающим итогом</b>			17,13	17,13	17,13	17,13	17,13	17,13	21,55	34,25	49,89	53,39
<b>Итого по Златоусто-Миасскому энергорайону</b>		<b>по очередям</b>			52,53	42,47	20,85	4,06	0,00	13,34	4,42	12,70	42,14	3,50
		<b>нарастающим итогом</b>			52,53	95,00	115,84	119,90	119,90	133,24	137,66	150,36	192,50	196,00
<b>Ашинский энергорайон</b>														
<b>Диспетчер ЧРДУ</b>														
<b>ЮРЭС</b>														
1 ПАО "Ашинский метзавод"														
1.1	РУ-35	ДСП-120	ОП	5	30,00									
<b>Итого по ПАО "Ашинский метзавод"</b>		<b>по очередям</b>			30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<b>нарастающим итогом</b>			30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
<b>Итого по диспетчеру ЧРДУ</b>		<b>по очередям</b>			30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<b>нарастающим итогом</b>			30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
<b>Диспетчер ПО ЗЭС</b>														
2.1	ПС 110 кВ Первогорская	КЛ 6 Борец 2	ОП	20					0,25					
2.2	ПС 110 кВ Первогорская	КВЛ 6 Муратовка	ОП	20					0,30					
2.3	ПС 110 кВ Первогорская	КВЛ 6 Ишимбаево 1	ОП	20					0,10					
2.4	ПС 110 кВ Первогорская	КВЛ 6 Ишимбаево 2	ОП	20					0,35					
<b>Итого по ПС 110 кВ Первогорская</b>		<b>по очередям</b>			0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<b>нарастающим итогом</b>			0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
<b>Итого по ЮРЭС</b>		<b>по очередям</b>			30,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<b>нарастающим итогом</b>			30,00	30,00	30,00	30,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00
<b>Итого по диспетчеру ПО ЗЭС</b>		<b>по очередям</b>			0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<b>нарастающим итогом</b>			0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
<b>Итого по Ашинскому энергорайону</b>		<b>по очередям</b>			30,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<b>нарастающим итогом</b>			30,00	30,00	30,00	30,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00

8-(35161)-9-56-07 - диспетчер СРЭС;  
8-(35161)-6-60-87 - ПС Бакал

Диспетчер ПС  
тел. 8(35159) 3-28-93

Диспетчер ЮРЭС  
8 (35147) 2-51-83











<b>Нагайбакский РЭС</b>														
2.1	ПС 110 кВ Красная Горка	КЛ 6 кВ Новостройка	ДД	25					0,29					
2.2	ПС 110 кВ Красная Горка	КЛ 6 кВ ДЭС-2	ДД	25					0,10					
2.3	ПС 110 кВ Красная Горка	ВЛ 10 кВ Астафьевка	ДД	25					0,13					
2.4	ПС 110 кВ Красная Горка	ВЛ 10 кВ Куликовка к.	ДД	25					0,12					
2.5	ПС 110 кВ Красная Горка	ВЛ 10 кВ Северный к.	ДД	25					0,32					
<b>Итого по ПС 110 кВ Красная горка</b>		<b>по очередям</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,96</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>0,96</b>	<b>0,96</b>	<b>0,96</b>
3.1	ПС 35 кВ Остроленко	ВЛ 10 кВ Арси к.	ОВБ	30									0,03	
3.2	ПС 35 кВ Остроленко	ВЛ 10 кВ Животноводство	ОВБ	30									0,09	
3.3	ПС 35 кВ Остроленко	ВЛ 10 кВ Остроленко	ОВБ	30									0,54	
<b>Итого по ПС 35 кВ Остроленко</b>		<b>по очередям</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,66</b>	<b>0,00</b>
		<b>нарастающим итогом</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,66</b>	<b>0,66</b>
<b>Итого по Нагайбакскому РЭС</b>		<b>по очередям</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,96</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>0,96</b>	<b>0,96</b>	<b>1,62</b>
<b>Верхнеуральский РЭС</b>														
4.1	ПС 110 кВ Верхнеуральская	Пивзавод к.	ОП	5				0,20						
4.2	ПС 110 кВ Верхнеуральская	Огород к.	ОП	5				0,43						
4.3	ПС 110 кВ Верхнеуральская	Аист к.	ОП	5				1,07						
4.4	ПС 110 кВ Верхнеуральская	Красный Октябрь к.	ОП	5				1,00						
4.5	ПС 110 кВ Верхнеуральская	Город 1 к.	ОП	5				1,00						
4.6	ПС 110 кВ Верхнеуральская	Город 2 к.	ОП	5				1,00						
<b>Итого по ПС 110 кВ Верхнеуральская</b>		<b>по очередям</b>						<b>0,00</b>	<b>4,70</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>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>
5.1	ПС 110 кВ Петропавловская	ВЛ 10 кВ Крутой Лог	ДД	60					0,47					
5.2	ПС 110 кВ Петропавловская	ВЛ 10 кВ Сухтели	ДД	60					0,45					
5.3	ПС 110 кВ Петропавловская	ВЛ 10 кВ Петропавловский 2	ДД	60					0,09					
5.4	ПС 110 кВ Петропавловская	ВЛ 10 кВ Томинский	ДД	60					0,15					
5.5	ПС 110 кВ Петропавловская	ВЛ 10 кВ Комсомольский	ДД	60					0,09					
5.6	ПС 110 кВ Петропавловская	ВЛ 10 кВ ХПП	ДД	60					0,12					
5.7	ПС 110 кВ Петропавловская	ВЛ 10 кВ Этовна	ДД	60					0,09					
<b>Итого по ПС 110 кВ Петропавловская</b>		<b>по очередям</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,46</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>0,00</b>	<b>1,46</b>	<b>1,46</b>	<b>1,46</b>
6.1	ПС 35 кВ Краснинская	ВЛ 10 кВ Аист	ОВБ	60									0,12	
6.2	ПС 35 кВ Краснинская	ВЛ 10 кВ Эстонский к.	ОВБ	60									0,04	
6.3	ПС 35 кВ Краснинская	ВЛ 10 кВ Краснинск	ОВБ	60									0,30	
6.4	ПС 35 кВ Краснинская	ВЛ 10 кВ Подольский	ОВБ	60									0,26	
6.5	ПС 35 кВ Краснинская	ВЛ 10 кВ Горбуновский к.	ОВБ	60									0,10	
6.6	ПС 35 кВ Краснинская	ВЛ 10 кВ Уфимский	ОВБ	60									0,39	
<b>Итого по ПС 35 кВ Краснинская</b>		<b>по очередям</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,21</b>	<b>0,00</b>
		<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>1,21</b>	<b>1,21</b>
<b>Итого по Верхнеуральскому РЭС</b>		<b>по очередям</b>						<b>0,00</b>	<b>4,70</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,46</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
		<b>нарастающим итогом</b>						<b>0,00</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>6,16</b>	<b>6,16</b>	<b>7,37</b>
<b>Итого по диспетчеру ПО МЭС</b>		<b>по очередям</b>						<b>0,00</b>	<b>4,70</b>	<b>0,00</b>	<b>0,96</b>	<b>1,46</b>	<b>1,54</b>	<b>0,00</b>
		<b>нарастающим итогом</b>						<b>0,00</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>5,66</b>	<b>7,12</b>	<b>8,66</b>	<b>10,54</b>
<b>Итого по энергорайону ПС 90 - ПС 60</b>		<b>по очередям</b>						<b>0,00</b>	<b>4,70</b>	<b>0,00</b>	<b>0,96</b>	<b>1,46</b>	<b>1,54</b>	<b>0,00</b>
		<b>нарастающим итогом</b>						<b>0,00</b>	<b>4,70</b>	<b>4,70</b>	<b>5,66</b>	<b>7,12</b>	<b>8,66</b>	<b>10,54</b>

Диспетчер Нагайбакского РЭС  
8(35157)2-22-40.  
ДЭМ ПС (35157)5-54-14

Диспетчер Нагайбакского РЭС  
8(35157)2-22-40.  
ДЭМ ПС (35157) 5-61-13

Диспетчер Верхнеуральского РЭС  
8(35143)2-16-73

Диспетчер Верхнеуральского РЭС  
8(35143)2-16-73

Диспетчер Верхнеуральского РЭС  
8(35143)2-16-73  
ДЭМ ПС (35143) 2-43-15



<b>Карталинский энергорайон (зона ПО МЭС)</b>														
<b>Диспетчер ЧРДУ</b>														
<b>1 АО Михеевский ГОК</b>														
1.1	ПС 220 кВ Михеевский ГОК	РП-3 Ввод №1 яч.303	ОП	5		3,50								
1.2	ПС 220 кВ Михеевский ГОК	РП Рудник-2 яч.305	ОП	5		5,00								
1.3	ЭП-7 (ВЛК) от ПС 220 кВ Михеевский ГОК	Мельница №237-2 яч.№17; 18	ОП	35						8,00				
<b>Итого по АО Михеевский ГОК</b>					<b>по очередям</b>	<b>0,00</b>	<b>8,50</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>8,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
					<b>нарастающим итогом</b>	<b>0,00</b>	<b>8,50</b>	<b>8,50</b>	<b>8,50</b>	<b>8,50</b>	<b>16,50</b>	<b>16,50</b>	<b>16,50</b>	<b>16,50</b>
<b>2 ООО «Инвест Развитие»</b>														
2.1	ПС 220 кВ «Обогатительная»	КДКК Ввод №1 яч.105	ОП	5	2,09									
2.2	ПС 220 кВ «Обогатительная»	ОФ Ввод №1 яч.104	ОП	15			7,00							
2.3	ПС 220 кВ «Обогатительная»	ОФ Ввод №2 яч.203	ОП	20				3,30						
<b>Итого по ООО «Инвест Развитие»</b>					<b>по очередям</b>	<b>2,09</b>	<b>0,00</b>	<b>7,00</b>	<b>3,30</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>2,09</b>	<b>2,09</b>	<b>9,09</b>	<b>12,39</b>	<b>12,39</b>	<b>12,39</b>	<b>12,39</b>	<b>12,39</b>	<b>12,39</b>
<b>Итого по диспетчеру ЧРДУ</b>					<b>по очередям</b>	<b>2,09</b>	<b>8,50</b>	<b>7,00</b>	<b>3,30</b>	<b>0,00</b>	<b>8,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
					<b>нарастающим итогом</b>	<b>2,09</b>	<b>10,59</b>	<b>17,59</b>	<b>20,89</b>	<b>20,89</b>	<b>28,89</b>	<b>28,89</b>	<b>28,89</b>	<b>28,89</b>
<b>Диспетчер ПО МЭС</b>														
3.1	ПС 110 кВ Кизил	ВЛ 10 кВ Кизил 3	ОП	5		0,50								
3.2	ПС 110 кВ Кизил	ВЛ 10 кВ Кизил 2	ОП	5		0,30								
3.3	ПС 110 кВ Кизил	ВЛ 10 кВ Кизил 1	ОП	5		2,05								
3.4	ПС 110 кВ Кизил	ВЛ 10 кВ Сыртинка 1	ОП	5		0,55								
3.5	ПС 110 кВ Кизил	ВЛ 10 кВ Соколки	ОП	5		0,65								
<b>Итого по ПС 110 кВ Кизил</b>					<b>по очередям</b>	<b>0,00</b>	<b>4,05</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>нарастающим итогом</b>	<b>0,00</b>	<b>4,05</b>	<b>4,05</b>	<b>4,05</b>	<b>4,05</b>	<b>4,05</b>	<b>4,05</b>	<b>4,05</b>	<b>4,05</b>
4.1	ПС 35 Бреды районная	ВЛ 10 кВ Маслозавод	ОП	5		0,22								
4.2	ПС 35 Бреды районная	ВЛ 10 кВ Бреды 1	ОП	5		0,80								
4.3	ПС 35 Бреды районная	ВЛ 10 кВ Бреды 3	ОП	5		0,95								
4.4	ПС 35 Бреды районная	ВЛ 10 кВ Мирный	ОП	5		0,29								
4.5	ПС 35 Бреды районная	ВЛ 10 кВ Бреды 2	ОП	5		0,75								
<b>Итого по ПС 35 кВ Бреды-районная</b>					<b>по очередям</b>	<b>3,01</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>нарастающим итогом</b>	<b>3,01</b>	<b>3,01</b>	<b>3,01</b>	<b>3,01</b>	<b>3,01</b>	<b>3,01</b>	<b>3,01</b>	<b>3,01</b>	<b>3,01</b>
<b>5 Филиал ОАО "РЖД" ЮУЖД</b>														
5.1	Бреды-т	ФКС-27,5кВ	ОП	20						3,85				
5.2	Карталы-т	Ф-11 ТП-В 6кВ	ОП	20						1,00				
5.3	Гогино-т	Ф-3 ХПП-57 10кВ	ОП	20						0,80				
5.4	Тамерлан-т	ф. 10 кВ «Погруздвор»	ОП	20						0,62				
<b>Итого по филиалу ОАО "РЖД" ЮУЖД</b>					<b>по очередям</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,27</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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,27</b>	<b>6,27</b>	<b>6,27</b>	<b>6,27</b>
6.1	ПС 110 кВ Еленинская	КВЛ 10 кВ Промплощадка 1 к.	ДД	25						0,28				
6.2	ПС 110 кВ Еленинская	КВЛ 10 кВ Промплощадка 2 к.	ДД	25						0,40				
6.3	ПС 110 кВ Еленинская	КВЛ 10 кВ Михайловка к.	ДД	25						1,42				
6.4	ПС 110 кВ Еленинская	КВЛ 10 кВ Гранит к.	ДД	25						1,36				
6.5	ПС 110 кВ Еленинская	КВЛ 10 кВ Еленинка к.	ДД	25						0,85				
6.6	ПС 110 кВ Еленинская	КВЛ 10 кВ Промплощадка 3 к.	ДД	25						0,60				
6.7	ПС 110 кВ Еленинская	КВЛ 10 кВ Промплощадка 4 к.	ДД	25						0,89				
<b>Итого по ПС 110 кВ Еленинская</b>					<b>по очередям</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5,81</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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5,81</b>	<b>5,81</b>	<b>5,81</b>	<b>5,81</b>	<b>5,81</b>

Оперативный персонал ПС 220 кВ Михеевский ГОК  
тел.8(963)464-85-58

Дежурный оперативный персонал  
8(3514)23-10-87  
89678627164

Диспетчер Кизильского РЭС  
8(35155)3-04-68

Дежурный оперативный персонал  
ПС 35 кВ Бреды-районная  
(Брединский РЭС ПО МЭС)  
8-351-41-3-44-58

Оперативный персонал  
(3519)44-75-36, (3519)44-75-37,  
жд.7-33-51, 7-34-93

Дежурный оперативный персонал  
ПС 110/35/10 кВ Тамерлан-тяга  
(ОАО «РЖД»)  
8-35163-5-02-45  
8-35163-5-03-53

Диспетчер Карталинского РЭС  
(35133) 2-32-72







Кизильский РЭС														
2.1	ПС 110 кВ Сыртинка	ВЛ 10 кВ Полив	ОВБ	60										0,05
2.2	ПС 110 кВ Сыртинка	ВЛ 10 кВ Ильинка к.	ОВБ	60										0,15
2.3	ПС 110 кВ Сыртинка	ВЛ 10 кВ Комсомольский	ОВБ	60										0,76
2.4	ПС 110 кВ Сыртинка	ВЛ 10 кВ Комплекс	ОВБ	60										0,31
<b>Итого по ПС 110 кВ Сыртинка</b>		<b>по очередям</b>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27
		<b>нарастающим итогом</b>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27
<b>Итого по Кизильскому РЭС</b>		<b>по очередям</b>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27
		<b>нарастающим итогом</b>			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27
<b>Итого по диспетчеру ПО МЭС</b>		<b>по очередям</b>			0,00	0,00	0,00	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27
		<b>нарастающим итогом</b>			0,00	0,00	0,00	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	3,01
<b>Итого по Агаповскому энергорайону</b>		<b>по очередям</b>			0,00	0,00	0,00	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27
		<b>нарастающим итогом</b>			0,00	0,00	0,00	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	3,01
<b>Итого по зоне ПО МЭС</b>		<b>по очередям</b>			37,10	54,25	39,63	75,63	39,89	49,41	14,38	17,14	14,38	15,65
		<b>нарастающим итогом</b>			37,10	91,35	130,98	206,60	246,49	295,90	310,27	327,41	341,79	357,43

Диспетчер Кизильского РЭС  
8(35155)3-04-68

\* 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













<b>Итого по Троицкому РЭС</b>		<b>по очередям</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,08</b>	<b>1,86</b>	<b>0,69</b>	<b>3,43</b>	<b>1,33</b>	<b>0,00</b>	<b>0,98</b>
<b>Октябрьский РЭС</b>		<b>нарастающим итогом</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,08</b>	<b>5,94</b>	<b>6,63</b>	<b>10,06</b>	<b>11,39</b>	<b>11,39</b>	<b>12,37</b>
10.1	ПС 110 кВ Октябрьская	Новомосковская	ОВБ	25										
10.2	ПС 110 кВ Октябрьская	Подовинная 1	ОВБ	25										
10.3	ПС 110 кВ Октябрьская	Октябрь 4	ОВБ	25										
10.4	ПС 110 кВ Октябрьская	Октябрь 1	ОВБ	25										
10.5	ПС 110 кВ Октябрьская	Октябрь 2	ОВБ	25										
10.6	ПС 110 кВ Октябрьская	Октябрь 3	ОВБ	25										
10.7	ПС 110 кВ Октябрьская	Чудиновская	ОВБ	25										
<b>Итого по ПС 110 кВ Октябрьская</b>		<b>по очередям</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,84</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>Октябрьская</b>		<b>нарастающим итогом</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,84</b>	<b>3,84</b>	<b>3,84</b>	<b>3,84</b>	<b>3,84</b>	<b>3,84</b>	<b>3,84</b>	<b>3,84</b>
11.1	ПС 110 кВ Подовинная	Котельная 2	ДД	30										
11.2	ПС 110 кВ Подовинная	Подовинная 2	ДД	30										
11.3	ПС 110 кВ Подовинная	Октябрьская	ДД	30										
11.4	ПС 110 кВ Подовинная	Теренкуль	ДД	30										
11.5	ПС 110 кВ Подовинная	Харлуши	ДД	30										
11.6	ПС 110 кВ Подовинная	Маякская	ДД	30										
11.7	ПС 110 кВ Подовинная	Комплекс	ДД	30										
<b>Итого по ПС 110 кВ Подовинная</b>		<b>по очередям</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,79</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Итого по Октябрьскому РЭС</b>		<b>нарастающим итогом</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,84</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,79</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Итого по диспетчеру ПО ТЭС</b>		<b>по очередям</b>			<b>6,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,84</b>	<b>4,08</b>	<b>1,86</b>	<b>2,48</b>	<b>12,43</b>	<b>1,33</b>	<b>0,00</b>	<b>0,98</b>
<b>Итого по Троицкому энергорайону</b>		<b>нарастающим итогом</b>			<b>6,00</b>	<b>6,00</b>	<b>9,84</b>	<b>13,92</b>	<b>15,78</b>	<b>18,26</b>	<b>30,69</b>	<b>32,02</b>	<b>32,02</b>	<b>33,00</b>
<b>Итого по Троицкому энергорайону</b>		<b>нарастающим итогом</b>			<b>6,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,84</b>	<b>4,08</b>	<b>1,86</b>	<b>2,48</b>	<b>12,43</b>	<b>1,33</b>	<b>0,00</b>	<b>0,98</b>
<b>Итого по Троицкому энергорайону</b>		<b>нарастающим итогом</b>			<b>6,00</b>	<b>6,00</b>	<b>9,84</b>	<b>13,92</b>	<b>15,78</b>	<b>18,26</b>	<b>30,69</b>	<b>32,02</b>	<b>32,02</b>	<b>33,00</b>
<b>Еманжелинский энергорайон (зона ТЭС)</b>														
<b>Диспетчер ПО ТЭС</b>														
<b>Пластский РЭС</b>														
1.1	ПС 110 кВ Кочкарь	Северная часть города	ОП	5		0,77								
1.2	ПС 110 кВ Кочкарь	Хлебозавод	ОП	5		1,80								
1.3	ПС 110 кВ Кочкарь	Кочкарский ЦРП 1	ОП	5		0,45								
1.4	ПС 110 кВ Кочкарь	Н.Троицк 2	ОП	5		0,43								
1.5	ПС 110 кВ Кочкарь	ПС Кирова	ОП	5		0,97								
1.6	ПС 110 кВ Кочкарь	Н.Троицк 1	ОП	5		0,50								
1.7	ПС 110 кВ Кочкарь	Светлинская	ОП	5		0,95								
1.8	ПС 110 кВ Кочкарь	Учебный городок	ОП	5		0,40								
1.9	ПС 110 кВ Кочкарь	Южная часть города	ОП	5		1,61								
1.10	ПС 110 кВ Кочкарь	Кочкарский ЦРП 2	ОП	5		0,49								
<b>Итого по ПС 110 кВ Кочкарь</b>		<b>по очередям</b>			<b>8,37</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>Итого по Увельскому РЭС</b>		<b>нарастающим итогом</b>			<b>8,37</b>	<b>8,37</b>	<b>8,37</b>	<b>8,37</b>	<b>8,37</b>	<b>8,37</b>	<b>8,37</b>	<b>8,37</b>	<b>8,37</b>	<b>8,37</b>
2.1	ПС 110 кВ Южноуральская	АЗПБ	ОП	5		0,80								
2.2	ПС 110 кВ Южноуральская	Стройка	ОП	5		0,24								
2.3	ПС 110 кВ Южноуральская	Плановый поселок	ОП	5		1,20								
<b>Итого по ПС 110 кВ Южноуральская</b>		<b>по очередям</b>			<b>0,00</b>	<b>2,24</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 ПС 110 кВ Южноуральская</b>		<b>нарастающим итогом</b>			<b>0,00</b>	<b>2,24</b>	<b>2,24</b>	<b>2,24</b>	<b>2,24</b>	<b>2,24</b>	<b>2,24</b>	<b>2,24</b>	<b>2,24</b>	<b>2,24</b>

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

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

Дежурный диспетчер ПРЭС  
тел.8 (351-60) 2-14-98

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



