



СОГЛАСОВАНО:

Министр энергетики и ЖКХ  
Свердловской области

  
Н.Б. Смирнов  
" 12 " сентября 2018г.


СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"  
Свердловское РДУ

  
О.А. Ефимов  
" 29 " августа 2018г.

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. заместителя генерального директора-  
директора филиала ОАО "МРСК Урала"-  
"Свердловэнерго"

  
А.В. Смушкин  
" 13 " сентября 2018г.

## ГРАФИК

**временного отключения потребления на 2018/2019г.г.  
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"  
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ  
по территории Свердловской области**

**срок действия: с 01.10.2018 по 30.09.2019**

**СВОДНЫЙ ГРАФИК**  
**временного отключения потребления на 2018/2019г.г.**  
**по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"**  
**в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ**  
**по территории Свердловской области**

№пп	Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1.	Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе:	781,5	158,2	92,8	87,7	74,6	73,7	66,2	47,2	54,2	71,3	55,6
1.1.	Артёмовские ЭС	64,58	12,1	0,0	0,9	9,1	4,9	2,1	4,5	8,3	14,0	8,6
1.2.	Восточные ЭС	168,67	34,8	8,3	18,5	20,3	23,8	24,1	10,3	17,2	8,1	3,3
1.3.	Западные ЭС	188,86	18,8	28,4	24,7	23,4	15,1	21,3	16,6	8,6	17,7	14,2
1.4.	Нижнетагильские ЭС	140,15	27,7	9,4	22,5	2,0	5,1	15,1	6,7	10,6	23,2	17,8
1.5.	Серовские ЭС	124,26	36,8	17,7	12,1	15,0	15,0	0,0	6,2	7,4	6,4	7,7
1.6.	Талицкие ЭС	37,44	8,3	6,0	3,8	3,6	1,4	3,6	2,9	2,1	2,0	3,9
1.7.	Центральные ЭС	57,52	19,7	23,0	5,2	1,2	8,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по очередям:</b>		<b>781,5</b>	<b>158,2</b>	<b>92,8</b>	<b>87,7</b>	<b>74,6</b>	<b>73,7</b>	<b>66,2</b>	<b>47,2</b>	<b>54,2</b>	<b>71,3</b>	<b>55,6</b>
<b>Итого по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>158,2</b>	<b>251,0</b>	<b>338,7</b>	<b>413,3</b>	<b>487,0</b>	<b>553,2</b>	<b>600,4</b>	<b>654,6</b>	<b>725,9</b>	<b>781,5</b>

Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
в т.ч. по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	70,8	86,1	102,6	117,6	137,5	147,8	154,0	183,2	188,2	194,5
	до 20 мин.	125,0	211,7	291,4	352,4	414,6	469,3	511,2	562,2	623,5	670,5
	до 60 мин.	158,2	251,0	338,7	413,3	487,0	553,2	600,4	654,6	725,9	781,5
	<b>Всего:</b>	158,2	251,0	338,7	413,3	487,0	553,2	600,4	654,6	725,9	<b>781,5</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>37,7</b>	<b>47,8</b>	<b>68,8</b>	<b>70,1</b>	<b>83,5</b>	<b>93,8</b>	<b>98,3</b>	<b>106,6</b>	<b>108,6</b>	<b>110,1</b>
	<b>Всего ОП:</b>	120,5	197,2	260,0	331,1	391,4	438,5	475,8	518,6	577,9	630,5
	<b>Всего ОББ:</b>	0,0	6,0	9,8	10,3	10,3	19,2	24,5	24,5	34,5	34,5
	<b>Всего ДД:</b>	0,0	0,0	0,0	1,8	1,8	1,8	1,8	5,0	5,0	6,4

Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

АРТЕМОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	10,9	10,9	10,9	10,9	15,8	17,9	17,9	26,2	26,2	26,2
	до 20 мин.	12,1	12,1	12,1	12,1	17,1	19,2	23,7	32,0	32,0	32,0
	до 60 мин.	12,1	12,1	12,1	12,1	17,1	19,2	23,7	32,0	32,0	32,0
	<b>Всего:</b>	12,1	12,1	12,1	12,1	17,1	19,2	23,7	32,0	32,0	<b>32,0</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	12,1	12,1	12,1	12,1	17,1	19,2	23,7	32,0	32,0	32,0

в т.ч. по ЭНЕРГОРАЙОНУ ПС 110 кВ РЕЖ по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
	до 20 мин.	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
	до 60 мин.	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
	<b>Всего:</b>	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	<b>12,1</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1

Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КОЛЮТКИНО по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	до 20 мин.	9,3	15,1	20,3	21,6	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
	до 60 мин.	9,3	15,1	20,3	21,6	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
	<b>Всего:</b>	9,3	15,1	20,3	21,6	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	<b>30,0</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	4,0	5,8	5,2	0,0	8,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

ЮГО-ЗАПАДНЫЙ ЭНЕРГОРАЙОН по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
	до 60 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
	<b>Всего:</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
	<b>Всего по ДУ:</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ КОШАЙ по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	0,0	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	до 20 мин.	0,0	0,0	0,9	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	до 60 мин.	0,0	0,0	0,9	10,0	10,0	10,0	10,0	11,1	11,1	12,5
	<b>Всего:</b>	0,0	0,0	0,9	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	11,1	11,1
	<b>Всего по ДУ:</b>	0,0	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

в т.ч. по ПО Серовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	до 60 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	2,5
	<b>Всего:</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1
	<b>Всего по ДУ:</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

в т.ч. по ПО Артёмовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	0,0	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	до 20 мин.	0,0	0,0	0,9	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	до 60 мин.	0,0	0,0	0,9	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	<b>Всего:</b>	0,0	0,0	0,9	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
	<b>Всего по ДУ:</b>	0,0	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ ПЕРВОУРАЛЬСКАЯ по очередям с нарастающим итогом:</b>	до 5 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	до 20 мин.	18,8	47,3	72,0	88,0	93,4	98,4	115,0	123,6	123,6	123,6
	до 60 мин.	18,8	47,3	72,0	88,0	93,4	98,4	115,0	123,6	123,6	123,6
	<b>Всего:</b>	18,8	47,3	72,0	88,0	93,4	98,4	115,0	123,6	123,6	<b>123,6</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	0,0	0,0	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4

<b>в т.ч. по ЭНЕРГОРАЙОНУ ПС 110 кВ КУЗИНО по очередям с нарастающим итогом:</b>	до 5 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	до 20 мин.	0,0	0,0	12,4	18,7	24,1	24,1	24,1	31,6	31,6	31,6
	до 60 мин.	0,0	0,0	12,4	18,7	24,1	24,1	24,1	31,6	31,6	31,6
	<b>Всего:</b>	0,0	0,0	12,4	18,7	24,1	24,1	24,1	31,6	31,6	<b>31,6</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	0,0	0,0	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8

Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ САЛДА по очередям с нарастающим итогом:</b>	до 5 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	до 20 мин.	0,0	7,5	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
	до 60 мин.	0,0	7,5	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
	<b>Всего:</b>	0,0	7,5	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	<b>30,0</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ СВЕРДЛОВСКАЯ по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
	до 20 мин.	10,3	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	
	до 60 мин.	10,3	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	
	<b>Всего:</b>	10,3	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	<b>14,0</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ ЧЕРНОИСТОЧИНСК по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	
	до 20 мин.	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	42,9	46,0	49,2	57,1	65,3	
	до 60 мин.	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	42,9	46,0	49,2	57,1	65,3	
	<b>Всего:</b>	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	42,9	46,0	49,2	57,1	65,3	<b>65,3</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6

Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

СЕРОВО-БОГОСЛОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	36,8	52,1	64,2	79,2	94,2	94,2	100,4	106,7	111,7	118,0	
	до 20 мин.	36,8	54,5	66,6	81,6	96,6	96,6	102,8	109,1	114,1	120,4	
	до 60 мин.	36,8	54,5	66,6	81,6	96,6	96,6	102,8	110,2	115,2	122,9	
	<b>Всего:</b>	36,8	54,5	66,6	81,6	96,6	96,6	102,8	110,2	115,2	122,9	<b>122,9</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

в т.ч. по ЭНЕРГОРАЙОНУ ПС 110 кВ КОШАЙ (ПО Серовские ЭС) по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	0,0	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
	до 20 мин.	0,0	0,0	0,9	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	
	до 60 мин.	0,0	0,0	0,9	10,0	10,0	10,0	10,0	11,1	11,1	12,5	
	<b>Всего:</b>	0,0	0,0	0,9	10,0	10,0	10,0	10,0	11,1	11,1	12,5	<b>12,5</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	0,0	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2018/2019г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Артемовские электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

**ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ КОШАЙ****Алапаевский РЭС (Артемовские ЭС)**

1	Алапаевский РКЭС АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	ВСФК (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.10	T-1	ОП (ОП (п) от КУ)	17				4,26									
				6	яч.26	T-2						4,87									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ВСФК:</b>												<b>9,13</b>									
2	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Бубчиково, Измоденовский, Ельничная, Строкинка	110/10	Бубчиково (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.4	Измоденовский	ДУ (Д ОДГ Алапаевского РЭС по ТУ)	5			0,32										
				10	яч.8	Карьер Мысы-1					0,07										
				10	яч.13	Ельничная					0,29										
				10	яч.16	Посёлок					0,19										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бубчиково:</b>											<b>0,87</b>										
<b>ИТОГО по Алапаевскому РЭС по очередям:</b>									<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,87</b>	<b>9,13</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 Алапаевскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>									<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,87</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>		

<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ КОШАЙ по очередям с нарастающим итогом:</b>									до 5 мин.	0,00	0,00	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
									до 20 мин.	0,00	0,00	0,87	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
									до 60 мин.	0,00	0,00	0,87	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
									<b>Всего:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,87</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>	<b>10,00</b>
									<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,87</b>	<b>0,87</b>	<b>0,87</b>	<b>0,87</b>	<b>0,87</b>	<b>0,87</b>	<b>0,87</b>	<b>0,87</b>





№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
8	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Ирбит	110/6	Ирбит (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.2	Поселок ИМЗ-1	ДУ (Д ОДГ Ирбитского РЭС по ТУ)	6										0,78						
				6	яч.7	Город-1													0,73					
				6	яч.26	Город-3															1,73			
				6	яч.27	Город-4																0,79		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ирбит:</b>																<b>4,03</b>								
9	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Горки, Першино, Стриганка	110/35/10	Горки (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.1	Горки МТМ	ДУ (Д ОДГ Ирбитского РЭС по ТУ)	7											0,11					
				10	яч.9	Анохино														0,14				
				10	яч.15	Голяково															0,24			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Горки:</b>																<b>0,49</b>								
<b>ИТОГО по Ирбитскому РЭС по очередям:</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>4,52</b>	<b>8,30</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
<b>ИТОГО по Ирбитскому РЭС по очередям с 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>4,52</b>	<b>12,82</b>	<b>12,82</b>	<b>12,82</b>							

<b>АРТЕМОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН</b> (не включая ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ РЕЖ) по очередям с нарастающим итогом:								до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,94	7,04	7,04	15,34	15,34	15,34
								до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,94	7,04	11,56	19,86	19,86	19,86
								до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,94	7,04	11,56	19,86	19,86	19,86
								<b>Всего:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,94</b>	<b>7,04</b>	<b>11,56</b>	<b>19,86</b>	<b>19,86</b>	<b>19,86</b>
								<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,94</b>	<b>7,04</b>	<b>11,56</b>	<b>19,86</b>	<b>19,86</b>	<b>19,86</b>

<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ РЕЖ</b>																				
<b>Режевской РЭС (Артёмовские ЭС)</b>																				
10	ООО "Уралэнерго"	110/35/6	Реж (место базирования ОДГ Режевского РЭС)	35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Машиностроителей-1	ДУ (Д ОДГ Режевского РЭС по ТУ)	5	3,24											
				35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Машиностроителей-2			3,54											
	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Глинское, Устье, Сохарево, Жуково, Чепчугово, Ощепково			35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Глинка-1			2,06											
				35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Глинка-2			2,03											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Реж:</b>								<b>10,87</b>												

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт													
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
11	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Октябрьское, Черемисское, Воронино, Колташи	110/35/10	Черемисска (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.7	Колташи	ДУ (Д ОДГ Режевского РЭС по ТУ)	6	0,38												
				10	яч.11	МТФ			0,30												
				10	яч.5	Октябрьский			0,58												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Черемисска:</b>								<b>1,26</b>													
<b>ИТОГО по Режевскому РЭС по очередям:</b>								<b>12,13</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>ИТОГО по Режевскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>			

<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ Реж по очередям с нарастающим итогом:</b>								до 5 мин.	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87
								до 20 мин.	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13
								до 60 мин.	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13
								<b>Всего:</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	
								<b>Всего по ДУ:</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	

<b>АРТЕМОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН (включая ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ РЕЖ) по очередям с нарастающим итогом:</b>								до 5 мин.	10,87	10,87	10,87	10,87	15,81	17,91	17,91	26,21	26,21	26,21
								до 20 мин.	12,13	12,13	12,13	12,13	17,07	19,17	23,69	31,99	31,99	31,99
								до 60 мин.	12,13	12,13	12,13	12,13	17,07	19,17	23,69	31,99	31,99	31,99
								<b>Всего:</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>17,07</b>	<b>19,17</b>	<b>23,69</b>	<b>31,99</b>	<b>31,99</b>	<b>31,99</b>
								<b>Всего по ДУ:</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>	<b>17,07</b>	<b>19,17</b>	<b>23,69</b>	<b>31,99</b>	<b>31,99</b>	<b>31,99</b>

<b>Тавдинский РЭС (Арёмовские ЭС)</b>																			
12	ООО "Горэнерго"	110/10	Азанка (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.5	РММ	ДУ (Д ОДГ Тавдинского РЭС по ТУ)	6											0,45
				10	яч.7	Лесобиржа												0,61	
				10	яч.10	ЦМК												0,37	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Азанка:</b>																	<b>1,43</b>		
13	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Карабашка	110/10	Карабашка (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.5	Карабашка Школа 1	ДУ (Д ОДГ Тавдинского РЭС по ТУ)	7											0,34
				10	яч.11	Карабашка Школа 2											0,21		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Карабашка:</b>																	<b>0,55</b>		

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт															
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
14	ОАО "Режевская электросетевая компания"	110/35/6	<b>Пионерская</b> (место базирования ОДГ Тавдинского РЭС) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Пионерская - ТГЗ 1	ОП (Д ОДГ Тавдинского РЭС от КУ)	15											1,81				
				35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Пионерская - ТГЗ 2															0,34		
	6			яч.1	Кирпичный																	1,13	
	6			яч.20	Лесобиржа																	0,82	
	6			яч.9	Заготзерно																	0,76	
	6			яч.27	Жил.посёлок																	2,75	
	6			яч.8	Город-1																	2,78	
	6			яч.19	Город-2																	1,60	
	<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пионерская:</b>																	<b>11,99</b>					
<b>ИТОГО по Тавдинскому РЭС по очередям:</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>13,97</b>	<b>0,00</b>				
<b>ИТОГО по Тавдинскому РЭС по очередям с 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>13,97</b>	<b>13,97</b>					
<b>Туринский РЭС (Артёмовские ЭС)</b>																							
15	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Липовское, Петрово, Увельки	110/10	<b>Коркино</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.8	Липовский	ДУ (Д ОДГ Тавдинского РЭС по ТУ)	7												0,56			
				10	яч.7	Городище-1														0,30			
				10	яч.12	Городище-2															0,26		
				10	яч.13	Бор															0,40		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Коркино:</b>																	<b>1,52</b>						

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт														
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
16	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Шухруповское, Кондрахино, Неймышево, Бушланово, Ленское, Усениново, Жуковское, Новое Шишкино, Топорково, Кокузово, Сенина, Урусова.	110/35/10	<b>Туринск</b> (место базирования ОДГ Туринского РЭС) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	110	яч.б/н	ВЛ 110 кВ Ленская - Туринск с заходом на ПС Усениново	ОП (Д ОДГ Туринского РЭС от КУ)	16												0,60		
				35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Дымково																1,29
	10			яч.3	Сельхозтехника																	0,66
	10			яч.21	Колхоз Рассвет																	0,57
	10			яч.23	Казаково																	0,22
	10			яч.22	Туринский совхоз																	0,64
	10			яч.20	Нефтебаза																	0,49
	10			яч.9	Спичка																	0,47
	10			яч.18	Город																	2,16
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Туринск:</b>																		<b>7,10</b>				
<b>ИТОГО по Туринскому РЭС по очередям:</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>8,62</b>				
<b>ИТОГО по Туринскому РЭС по очередям с 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>8,62</b>				

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>	до 5 мин.	10,87	10,87	11,74	11,74	16,68	18,78	18,78	27,08	27,08	27,08
	до 20 мин.	12,13	12,13	13,00	22,13	27,07	29,17	33,69	41,99	55,96	64,58
	до 60 мин.	12,13	12,13	13,00	22,13	27,07	29,17	33,69	41,99	55,96	64,58
	<b>Всего:</b>	12,13	12,13	13,00	22,13	27,07	29,17	33,69	41,99	55,96	64,58
	<b>Всего по ДУ:</b>	12,13	12,13	13,00	13,00	17,94	20,04	24,56	32,86	34,84	36,36
	<b>Всего ОП:</b>	0,00	0,00	0,00	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	21,12	28,22
	<b>Всего ОВБ:</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Всего ДД:</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям:</b>	12,13	0,00	0,87	9,13	4,94	2,10	4,52	8,30	13,97	8,62
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>	12,13	12,13	13,00	22,13	27,07	29,17	33,69	41,99	55,96	64,58

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 (- 33,4 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"

  
 А.В. Смушкин

**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2018/2019г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Восточные электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X								
<b>Каменск-Уральский РЭС (Восточные ЭС)</b>																							
1	АО "РУСАЛ Урал"	110/10	УАЗ (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.б/н	Печь 1	ОП (ОП (п) от КУ)	21	6,89														
				10	яч.б/н	Печь 2			6,13														
				10	яч.б/н	Печь 3			6,93														
				10	яч.б/н	Печь 4			6,77														
				10	яч.б/н	Печь 5			6,49														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ УАЗ:</b>								<b>33,21</b>															
2	ПАО "Синарский трубный завод"	110/6	Калибровочная (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.1	ц. Т2 м.з.№1 ф.16	ОП (ОП (п) от КУ)	17		1,97													
				6	яч.2	ц. Т2 м.з. №1 ф.56				1,13													
				6	яч.21	ц. Т2 РП-6кВ ф.14, 15				0,87													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Калибровочная:</b>									<b>3,97</b>														
3	ПАО "Синарский трубный завод"	110/6	Волоочильная (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.5	ц. В-2 ф.22	ОП (ОП (п) от КУ)	21			2,74												
				6	яч.30	ц. В-3 м.з.№2 ф.25					1,50												
				6	яч.35	ц. В-3 м/з №2 ф.14					0,05												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Волоочильная:</b>										<b>4,29</b>													
4	ПАО "Синарский трубный завод"	110/6	Генераторная (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.4	Хлебозавод	ОП (ОП (п) от КУ)	21				0,14											
				6	яч.13	ГПП-4 ф.5 Т2 РП 6 кВ					1,65												
				6	яч.15	Мазуля 1,2					0,09												
				6	яч.8	Бойлерная ф.2					1,10												
				6	яч.17	ЦРП-70 ф.25					0,46												
				6	яч.27	ТП-17 ф.10					0,05												
				6	яч.28	Кислородная ф.17					0,37												
				6	яч.30	ЗРМО ф.8					1,67												
				6	яч.32	Водогрейная ф.11					0,93												
6	яч.37	ТП-34А ф.5			0,09																		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Генераторная:</b>										<b>6,55</b>													

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт														
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
5	ОАО "Каменск-Уральский металлургический завод"	110/10	<b>Восточная</b> (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.107	В 10 кВ Т1	ОП (ОП (п) от КУ)	12					8,94							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Восточная:</b>													<b>8,94</b>							
6	ООО «ПСК «Урал»	110/6	<b>Октябрьская</b> (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.12	В 6 кВ Ввод 1	ОП (ОП (п) от КУ)	9							5,04					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Октябрьская:</b>															<b>5,04</b>					
7	ФГУП ПО "Октябрь"	110/6	<b>Крона</b> (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.2	ЗРП-2	ОП (ОП (п) от КУ)	16											0,87	
					яч.3	ТП 22-2												0,10		
					яч.4	4РП-2													0,77	
					яч.10	ТП20-2													0,10	
					яч.12	ТП37-2													0,05	
					яч.21	1РП-2													0,67	
					яч.39	ТП 22-1													0,04	
					яч.52	ТП 33-1													0,04	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Крона:</b>																<b>2,64</b>				
8	ООО "Сельскохозяйственное предприятие "Покровское", МУ Покровская сельская администрация, МУ Кисловская сельская администрация, МУСП "Каменская МТС", ООО "СибНА", МУП "Каменская сетевая компания", МКДОУ "Кисловский детский сад, "Росинка", МКДОУ "Покровский детский сад", социально-бытовая нагрузка н.п. Кисловское, Соколово, Первомайское	110/10	<b>Кислово</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.2	В 10 кВ Т1	ДУ (Д ОДГ Каменск- Уральского РЭС от ТУ)	7	1,54											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кислово:</b>																	<b>1,54</b>			



№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																		
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X									
9	АО "Региональная сетевая компания"	110/10	<b>Бирюза</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.29	РП2-2	ОВБ (ДЭМ ОРБ Каменск-Уральского РЭС от КУ)	21											4,79					
				10	яч.33	141															1,75			
				10	яч.43	РП1-2																	1,54	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бирюза:</b>																			<b>8,08</b>					
10	ОАО "Каменск-Уральский завод по обработке цветных металлов"	110/10	<b>Ленинская</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.7	ЛО 2	ОВБ (ДЭМ ОВБ Каменск-Уральского РЭС от КУ)	55												1,97				
				10	яч.8	Стан 250-2															1,44			
				10	яч.29	ЛО 1																1,16		
				10	яч.35	Т4																	0,01	
				10	яч.36	Стан 250-1																	1,22	
	10			яч.30	Щебкарьер																	0,47		
	10			яч.21	ЛЭП 3																	1,72		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ленинская:</b>																		<b>7,99</b>						
<b>ИТОГО по Каменск-Уральскому РЭС по очередям:</b>								<b>34,75</b>	<b>3,97</b>	<b>4,29</b>	<b>6,55</b>	<b>8,94</b>	<b>7,99</b>	<b>5,04</b>	<b>2,64</b>	<b>8,08</b>	<b>0,00</b>							
<b>ИТОГО по Каменск-Уральскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>34,75</b>	<b>38,72</b>	<b>43,01</b>	<b>49,56</b>	<b>58,50</b>	<b>66,49</b>	<b>71,53</b>	<b>74,17</b>	<b>82,25</b>	<b>82,25</b>							

Камышловский РЭС (Восточные ЭС)																				
11	АО "Облкоммунэнерго"	110/10	<b>Пролетарская</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.5	В 10 кВ Т1	ДУ (Д ОДГ Камышловского РЭС по ТУ)	9		1,57										
				10	яч.15	В 10 кВ Т2				2,72										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пролетарская:</b>									<b>4,29</b>											
12	Социально-бытовая нагрузка н.п. Б.Калиновка, Обухово, М.Калиновка, Щипицина, Колясниково, Октябрьский, Маяк, Маханово, Казаково, Филатовское, Ядунино	110/10	<b>Еланская</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.1	В 10 кВ Т1	ДУ (Д ОДГ Камышловского РЭС по ТУ)	5											4,52	
				10	яч.15	В 10 кВ Т2												3,68		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Еланская:</b>																	<b>8,20</b>			

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
13	АО "Облкоммунэнерго", ООО «НКГ- Проект», социально- бытовая нагрузка н.п. П.Новый, Голышкино, Чикуново, Скатинское, Баранникова, Коровяково, Фадюшино, Никольское, Заречная, Раздольное, Реутинка	110/10	<b>Камышлов</b> (место базирования ОДГ Камышловского РЭС) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Баранниково	ОП (Д ОДГ Камышловского РЭС от КУ)	21				3,39												
				10	яч.14	Насосная									2,15									
				10	яч.17	Город 1										3,41								
				10	яч.18	Восточный										1,21								
				10	яч.20	Город 2										2,41								
				10	яч.22	Погорельский										0,22								
				10	яч.23	Урализоллятор 2										0,25								
				10	яч.19	МКР 2										0,46								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Камышлов:</b>											<b>3,39</b>	<b>10,11</b>												
<b>ИТОГО по Камышловскому РЭС по очередям:</b>								<b>0,00</b>	<b>4,29</b>	<b>0,00</b>	<b>3,39</b>	<b>10,11</b>	<b>8,20</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>ИТОГО по Камышловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>0,00</b>	<b>4,29</b>	<b>4,29</b>	<b>7,68</b>	<b>17,79</b>	<b>25,99</b>	<b>25,99</b>	<b>25,99</b>	<b>25,99</b>	<b>25,99</b>	<b>25,99</b>						

Сухоложский РЭС (Восточные ЭС)																				
14	ОАО "Сухоложскцемент"	220/10	<b>Анна</b> (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.3	Цемент 1	ОП (ДЭМ ПС от КУ)	5										4,77		
					яч.4	Цемент 2											9,79			
<b>ИТОГО по ПС 220 кВ Анна:</b>																	<b>14,56</b>			
15	Социально-бытовая нагрузка н.п.Талица, Рудник, Новопышпинское, Мельничная, Казанка, Курьи, Заимка, Пышма, Сергуловка, Б.Таушкан, М.Таушкан	110/10	<b>Валовая</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.6	КРС	ДУ (Д ОДГ Сухоложского РЭС от ТУ)	5			0,53									
					яч.12	Пышминский					0,75									
					яч.13	Валовский					1,23									
					яч.14	Талицкий					0,87									
					яч.20	Водовод					0,18									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Валовая:</b>										<b>3,56</b>										
16	ОАО "Сухоложскцемент"	110/6	<b>Кунарская</b> (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.17	Компр.5	ОП (ОП (п) от КУ)	10			1,47									
				6	яч.20	ЦМ 2					1,65									
				6	яч.61	ЦМ 4					1,68									
				6	яч.67	СМ 8					3,00									
				6	яч.83	СМ 7					2,86									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кунарская:</b>										<b>10,66</b>										

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт															
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
17	АО "Облкоммунэнерго" АО «Суходожский литейно- механический завод»	110/6	Сухой Лог (место базирования ОДГ Суходожского РЭС) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.4	Рудник	ОП (Д ОДГ Суходожского РЭС от КУ)	12								0,41							
				6	яч.5	Алюминиевый 1										0,70							
	6			яч.2	Алюминиевый 2											0,81							
	6			яч.15	ЦАМ 1												1,15						
	6			яч.36	Бумажная фабрика													0,37					
	6			яч.12	ДОК														2,44				
	6			яч.24	БРУ															2,07			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Сухой Лог:</b>														<b>7,95</b>									
18	АО "Облкоммунэнерго"	110/3	Цемзавод (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	3	яч.6	Шламовый 1	ОП (ОП (п) от КУ)	55											1,90				
				3	яч.10	Помол 1													1,41				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Цемзавод:</b>																		<b>3,31</b>					
<b>ИТОГО по Суходожскому РЭС по очередям:</b>								<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>14,22</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>7,95</b>	<b>0,00</b>	<b>14,56</b>	<b>0,00</b>	<b>3,31</b>						
<b>ИТОГО по Суходожскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>14,22</b>	<b>14,22</b>	<b>14,22</b>	<b>22,17</b>	<b>22,17</b>	<b>36,73</b>	<b>36,73</b>	<b>40,04</b>						

<b>Богдановичский РЭС (Восточные ЭС)</b>																							
19	ЗАО "Свинокомплекс Уральский", социально-бытовая нагрузка н.п. Волковское, Паршино, Гарашки, Ильинское	110/10	Черданцы (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.4	В 10 кВ Т1	ОВБ (ДЭМ ОВБ Богдановичского РЭС от КУ)	49										2,87					
				10	яч.15	В 10 кВ Т2											2,42						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Черданцы:</b>																<b>5,29</b>							
20	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	Башаринская (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.8	РП 2(1)	ОП (ОП (п) от КУ)	12								3,44							
				6	яч.20	Паршинский										1,16							
				6	яч.19	ЦРП-2											1,73						
				6	яч.27	РП 2(2)												2,32					
				6	яч.46	ГПП-1													0,36				
				6	яч.56	Рудник														0,14			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Башаринская:</b>													<b>9,15</b>										
21	Социально-бытовая нагрузка с. Красный Маяк, с. Грязновское, д. Орлова	110/10	Грязновская (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.2	В 10 кВ Т1	ДУ (Д ОДГ Богдановичского РЭС от ТУ)	6							1,13								
				10	яч.15	В 10 кВ Т2										0,09							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Грязновская:</b>													<b>1,22</b>										

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт														
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
22	ЗАО "Комбинат строительных материалов"	110/10	<b>Фарфоровая</b> (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.34	Дробильный 2	ОП (ДЭМ ПС от КУ)	14						1,04								
	ООО "Богдановичский керамзитовый завод"			10	яч.5	Керамзитовый 1								0,50								
	АО "Облкоммунэнерго"			10	яч.23	МЖК								0,11								
				10	яч.32	Сельхозтехника								1,22								
				10	яч.7	РП 3-1								1,84								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Фарфоровая:</b>												<b>4,71</b>										
<b>ИТОГО по Богдановичскому РЭС по очередям:</b>								<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10,37</b>	<b>4,71</b>	<b>0,00</b>	<b>5,29</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
<b>ИТОГО по Богдановичскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10,37</b>	<b>15,08</b>	<b>15,08</b>	<b>20,37</b>	<b>20,37</b>	<b>20,37</b>	<b>20,37</b>					

Асбестовский РЭС (Восточные ЭС)																				
23	ООО "ЕЭС.Гарант"	110/6	<b>Асбест</b> (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.2	ТП 1	ОП (Д ОДГ Асбестовского РЭС от КУ)	10												0,02
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Асбест:</b>																			<b>0,02</b>	
<b>ИТОГО по Асбестовскому РЭС по очередям:</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>	
<b>ИТОГО по Асбестовскому РЭС по очередям с 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>0,00</b>		

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>	до 5 мин.	0,00	0,00	3,56	3,56	3,56	11,76	11,76	26,32	26,32	26,32
	до 20 мин.	1,54	9,80	24,02	34,39	48,04	64,19	69,23	86,43	86,43	86,45
	до 60 мин.	34,75	43,01	61,52	81,83	105,59	129,73	140,06	157,26	165,34	168,67
	<b>Всего:</b>	<b>34,75</b>	<b>43,01</b>	<b>61,52</b>	<b>81,83</b>	<b>105,59</b>	<b>129,73</b>	<b>140,06</b>	<b>157,26</b>	<b>165,34</b>	<b>168,67</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>4,29</b>	<b>7,85</b>	<b>9,07</b>	<b>9,07</b>	<b>17,27</b>	<b>17,27</b>	<b>17,27</b>	<b>17,27</b>	<b>17,27</b>
	<b>Всего ОП:</b>	<b>34,75</b>	<b>38,72</b>	<b>53,67</b>	<b>72,76</b>	<b>96,52</b>	<b>104,47</b>	<b>109,51</b>	<b>126,71</b>	<b>126,71</b>	<b>130,04</b>
	<b>Всего ОВБ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>7,99</b>	<b>13,28</b>	<b>13,28</b>	<b>21,36</b>	<b>21,36</b>
<b>Всего ДД:</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>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные ЭС по очередям:</b>	<b>34,75</b>	<b>8,26</b>	<b>18,51</b>	<b>20,31</b>	<b>23,76</b>	<b>24,14</b>	<b>10,33</b>	<b>17,20</b>	<b>8,08</b>	<b>3,33</b>
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>	<b>34,75</b>	<b>43,01</b>	<b>61,52</b>	<b>81,83</b>	<b>105,59</b>	<b>129,73</b>	<b>140,06</b>	<b>157,26</b>	<b>165,34</b>	<b>168,67</b>

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 (- 33,4 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"

 А.В. Смушкин



№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт												
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
3	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод"	110/6	Чусовая (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.6	СТД (* - при условии, что Компрессор К-1500 с ПС 110 кВ Компрессорная по ф.6 кВ (яч.33) выведен из работы. ** - при условии, что Компрессор К-1500 с ПС 110 кВ Компрессорная по ф.6 кВ (яч.33) - в работе.)	ОП (ОП (п) от КУ)	16								8,14				
																(0,00)**				
				6	яч.2	AMS800														8,41
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Чусовая:</b>															<b>16,55</b>					
4	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод"	6	РУ 6 кВ КРУ-1 (с РУ 6 кВ ПС 110 кВ Кислотная по ф.6 кВ КРУ-1 (яч.16,28)) (без постоянного дежурного персонала, место базирования дежурного персонала электроцех предприятия)	6	яч.3	ГДМ-300	ОП (ОП (п) от КУ)	16							4,18					
				6	яч.4	Трансформатор№1 КТП-1								0,83						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кислотная:</b>														<b>5,01</b>						
5	Филиал АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» в г. Первоуральске	110/6	ГПП-1 ПНТЗ (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.28	ЦРП	ОП (ОП (п) от КУ)	19	1,03											
				6	яч.63	РП-6 вв.2			2,14											
				6	яч.23	ПС-17 вв.2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)			(0,00)*											
				6	яч.33	ТП-9 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)			(0,00)*											
				6	яч.50	ПС-10 вв.1 (в т.ч. останов технологического оборудования цехов №4 и 7 (2,25 МВт))			5,27											
				6	яч.59	ПС-10 вв.2 (в т.ч. останов технологического оборудования цехов №4 и 7 (2,25 МВт))			5,36											
		6	яч. 4	РУ 6 кВ ПС-18 (с РУ 6 кВ ГПП-1 по ф. 6 кВ ПС-18-1,2 (яч.20,24)) (с постоянным дежурным персоналом)	ОП (ОП (п) от КУ)	19	2,05													

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт													
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
5	Филиал АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» в г. Первоуральске	6	РУ 6 кВ ПС-15 (с РУ 6 кВ ГПП-1 по ф.6 кВ ПС-15-2 (яч.42) или с РУ 6 кВ ГПП-2 по ф.6 кВ ПС-151 (яч.4р)) (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.20	1 КПУ (прошивной стан ТПУ-160) (в т.ч. останов раскатного стана (2 КПУ, яч.9) - 0,9 МВт; калибровочного стана (3 КПУ, яч.4) - 0,12 МВт)	ОП (ОП (п) от КУ)	19	2,99										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-1 ПНТЗ:</b>									<b>18,85</b>										
6	Филиал АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» в г. Первоуральске	110/6	ГПП-2 ПНТЗ (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.12а	РП-3 вв.2	ОП (ОП (п) от КУ)	6		1,69									
				6	яч.9р	ПС-29 вв.1 (в т.ч. останов технологического оборудования цехов №9, 10 и 14 (2,5 МВт))		19		3,99									
				6	яч.2р	ПС-43 вв.1 (отключение двигателей ДВЧ, после остановки ТПУ 30-102)				1,85									
				6	яч.11р	ПС-29 вв.2 (в т.ч. останов технологического оборудования цехов №9, 10 и 14 (2,5 МВт))				4,11									
		6	яч.31	Прошивной стан (ТПУ 30-102) (отключение двигателя прошивного стана (5МВт); отключение двигателей клеток непрерывного и редукционного стана (ПС-28) (5МВт); отключение двигателей ДВЧ (ПС-25, ПС-26) (5 МВт)	ОП (ОП (п) от КУ)	19		14,99											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-2 ПНТЗ:</b>										<b>26,63</b>									
7	Филиал АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» в г. Первоуральске	110/6	ГПП-3 ПНТЗ (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.3	ПС-33 вв.1	ОП (ОП (п) от КУ)	15		1,79									
				6	яч.17	ПС-33 вв.2													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-3 ПНТЗ:</b>										<b>1,79</b>									



№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику		Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт															
							I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
8	Филиал АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» в г. Первоуральске	6	<b>РУ 6 кВ ПС-1В</b> (с РУ 6 кВ ГПП-4 по ф.6 кВ ПС-1В-1,2 (яч.8,12)) (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.2	АТ-1 (прошивной стан ТПУ 140-1) (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)	ОП (ОП (п) от КУ)	<b>19</b>				(0,00)*										
		6	<b>РУ 6 кВ ПС-1А</b> (с РУ 6 кВ ГПП-4 по ф.6 кВ ПС-1А-1,2 (яч.5,4)) (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.21	КЭП-1(прошивной стан ТПУ 220), в т.ч. останов автоматстана ТПУ-220 (КЭП-2, яч.18) - 2,4 МВт; обкатных машин №№1 ТПУ-220 (КЭП-3;4, яч.4;5) - 0,36 МВт. Останов обкатных машин №№1;2 ТПУ 140-1 после остановки прошивного стана ТПУ 140-1 (АТ-3;4, яч.20;22 ПС-1А) - 0,36 МВт	ОП(п) от КУ в РУ 6 кВ ПС-1А	<b>19</b>				7,48										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-4 ПНТЗ:</b>												<b>7,48</b>										
9	АО "Комэнерго"	35/6	<b>Билимбай</b> (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.14	Поселок	ОП (ОП (п) от КУ)	<b>7</b>				1,45										
				6	яч.7	БЗСКиД						0,87										
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Билимбай:</b>												<b>2,32</b>										
10	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электрообеспечения	110/35/10	<b>Хрустальная</b> (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.302	ф.6 Плагерь	ОП (ОП (п) от КУ)	<b>10</b>				0,27										
				10	яч.303	Пионерлагерь						0,36										
				10	яч.305	ф.8 УИН						0,39										
				10	яч.306	ф.9 Турбаза						0,30										
				35	яч.б/н	КВЛ 35 кВ Хрустальная - Северка						5,38										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Хрустальная:</b>												<b>6,70</b>										



№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт														
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
11	ОАО "Первоуральский завод горного оборудования" АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Н.Алексеевка	110/6	Гологорка (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.5	В-6 Т-1	ДУ (ДОДГ Первоуральского РЭС по ТУ)	8			3,17											
				6	яч.6	В-6 Т-2					2,38											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Гологорка:</b>										<b>5,55</b>												
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям:</b>								<b>18,85</b>	<b>28,42</b>	<b>12,25</b>	<b>9,80</b>	<b>0,00</b>	<b>5,01</b>	<b>16,55</b>	<b>1,13</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>					
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>18,85</b>	<b>47,27</b>	<b>59,51</b>	<b>69,31</b>	<b>69,31</b>	<b>74,32</b>	<b>90,87</b>	<b>92,00</b>	<b>92,00</b>	<b>92,00</b>	<b>92,00</b>				

<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ ПЕРВОУРАЛЬСКАЯ (не включая ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КУЗИНО) по очередям с нарастающим итогом:</b>								до 5 мин.	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
								до 20 мин.	18,85	47,27	59,51	69,31	69,31	74,32	90,87	92,00	92,00	92,00	92,00		
								до 60 мин.	18,85	47,27	59,51	69,31	69,31	74,32	90,87	92,00	92,00	92,00	92,00		
								<b>Всего:</b>	<b>18,85</b>	<b>47,27</b>	<b>59,51</b>	<b>69,31</b>	<b>69,31</b>	<b>74,32</b>	<b>90,87</b>	<b>92,00</b>	<b>92,00</b>	<b>92,00</b>	<b>92,00</b>		
								<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5,55</b>	<b>5,55</b>	<b>5,55</b>	<b>5,55</b>	<b>5,55</b>	<b>5,55</b>	<b>5,55</b>	<b>5,55</b>	<b>5,55</b>		

<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КУЗИНО</b>																			
<b>Первоуральский РЭС (Западные ЭС)</b>																			
12	АО "Облкоммунэнерго"	110/10	Новоуткинская (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.2	Поселок "Завод"	ОП (ОП (п) от КУ)	16				1,12							
				10	яч.11	Слобода						0,68							
				10	яч.12	з-д Искра ТП-20-25						0,04							
				10	яч.14	з-д Искра ТП-17-18						0,04							
				10	яч.15	Шадриха						0,39							
				10	яч.16	з-д Искра ТП-18-19 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)						(0,00)*							
				10	яч.17	Перескачка						0,19							
				10	яч.23	з-д Искра корп.1						0,12							
				10	яч.24	з-д Искра ТП-3 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)						(0,00)*							
				10	яч.13	КЛПХ						1,90							
				10	яч.30	Контыш						0,13							
				10	яч.34	Н.Село						1,64							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Новоуткинская:</b>											<b>6,26</b>								

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																							
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X														
13	АО "Комэнерго"	110/6	Староуткинская (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.5	Росметалл	ОП (ОП (п) от КУ)	14												0,21											
				6	яч.6	Поселок																	0,14								
				6	яч.15	Карьер																		0,21							
				6	яч.17	Мартьяново																		0,64							
				6	яч.18	ЛПХ																		0,54							
				6	яч.19	Курья																		2,10							
				6	яч.21	Завод-2																		0,97							
				6	яч.22	Волыны																		0,23							
				6	яч.25	Чусовое																		0,35							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Староуткинская:</b>																			<b>5,37</b>												
14	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электрообеспечения	110/10	Бойцы (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.3	Животноводческий	ДУ (Энергодиспетчер Свердловской ДЭС по ТУ)	12																							
				10	яч.15	Сельхозпотребитель																									
				10	яч.19	ф.5 КИЗ																									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бойцы:</b>																															
15	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электрообеспечения	110/35/10	Шаля (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.19	ЛПХ Свердловский	ОП (ОП (п) от КУ)	13																		0,30					
				10	яч.3	ф.3 Шаля																							1,92		
				10	яч.4	ф.7 ДПМК																									0,04
				10	яч.12	ф.10 ШСУ																									0,01
				10	яч.6	ф.11 ЦРП																									2,48
				10	яч.17	ф.12 ЦРП																									2,04
				35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Кашкинский ЛПХ																									0,72
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Шаля:</b>																									<b>7,52</b>						
16	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электрообеспечения	110/10	Подволошная (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.17	ф.4 ПМС-15 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)	ОП (ОП (п) от КУ)	10																			(0,00)*				
				10	яч.3	ф.7 СТИ																						2,29			
				10	яч.14	ф.8 СТИ (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)																								(0,00)*	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Подволошная:</b>																									<b>2,29</b>						
17	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электрообеспечения	110/10	Сарга (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.20	ф.6 ЛПХ	ОП (ОП (п) от КУ)	10																			0,85				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Сарга:</b>																											<b>0,85</b>				
18	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электрообеспечения	110/10	Кузино (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.8	ф.3 ТП18 ст.Кузино	ОП (ОП (п) от КУ)	12																			1,05				
				10	яч.14	ф.4 ТП1 ст.Кузино																							0,99		
				10	яч.3	ф.5 Компрессорная																									0,85
				10	яч.15	ф.6 ТП1 ст.Кузино (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)																									(0,00)*
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кузино:</b>																									<b>2,89</b>						

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт												
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
19	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электрообеспечения	110/10	Сабик (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.14	ф.4 Совхоз	ОП (ОП (п) от КУ)	11			0,16									
				10	яч.3	ф.3 ЛПХ					0,42									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Сабик:</b>										<b>0,57</b>										
20	ОАО "РЖД" Кунгурская дистанция электрообеспечения	110/10	Вогулка (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.9	Ф1 ПЭ Шамары	ДУ (энергодиспетчер Кунгурской ДЭС по ТУ)	7			0,23									
				10	яч.14	Ф4-10 ОГУП Облкоммунэнерго					0,63									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Вогулка:</b>										<b>0,86</b>										
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям:</b>								<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>12,45</b>	<b>6,26</b>	<b>5,37</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>7,52</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>12,45</b>	<b>18,71</b>	<b>24,08</b>	<b>24,08</b>	<b>24,08</b>	<b>31,60</b>	<b>31,60</b>	<b>31,60</b>			

<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КУЗИНО по очередям с нарастающим итогом:</b>	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	до 20 мин.	0,00	0,00	12,45	18,71	24,08	24,08	24,08	31,60	31,60	31,60	31,60
	до 60 мин.	0,00	0,00	12,45	18,71	24,08	24,08	24,08	31,60	31,60	31,60	31,60
	<b>Всего:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>12,45</b>	<b>18,71</b>	<b>24,08</b>	<b>24,08</b>	<b>24,08</b>	<b>31,60</b>	<b>31,60</b>	<b>31,60</b>	<b>31,60</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5,84</b>	<b>5,84</b>	<b>5,84</b>	<b>5,84</b>	<b>5,84</b>	<b>5,84</b>	<b>5,84</b>	<b>5,84</b>	<b>5,84</b>

<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ ПЕРВОУРАЛЬСКАЯ (включая ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КУЗИНО) по очередям с нарастающим итогом:</b>	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	до 20 мин.	18,85	47,27	71,96	88,02	93,39	98,40	114,95	123,60	123,60	123,60	123,60
	до 60 мин.	18,85	47,27	71,96	88,02	93,39	98,40	114,95	123,60	123,60	123,60	123,60
	<b>Всего:</b>	<b>18,85</b>	<b>47,27</b>	<b>71,96</b>	<b>88,02</b>	<b>93,39</b>	<b>98,40</b>	<b>114,95</b>	<b>123,60</b>	<b>123,60</b>	<b>123,60</b>	<b>123,60</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>11,39</b>	<b>11,39</b>	<b>11,39</b>	<b>11,39</b>	<b>11,39</b>	<b>11,39</b>	<b>11,39</b>	<b>11,39</b>	<b>11,39</b>

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

**ЮГО-ЗАПАДНЫЙ ЭНЕРГОРАЙОН**

**Артинский РЭС (Западные ЭС)**

21	ОАО "Артинский завод"	110/35/10	<b>Арти</b> (место базирования ОДГ Артинского РЭС)	10	яч.23	Механический завод-1	ОП (Д ОДГ Артинского РЭС от КУ)	8						2,64						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Арти:</b>														<b>2,64</b>						
<b>ИТОГО по Артинскому РЭС по очередям:</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>2,64</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по Артинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>									<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,64</b>	<b>2,64</b>	<b>2,64</b>	<b>2,64</b>	<b>2,64</b>	<b>2,64</b>	

**Михайловский РЭС (Западные ЭС)**

22	АО "НЛМК-Урал"	110/6	<b>Нижние Серги ГПП-1</b> (без постоянного дежурного персонала, место базирования дежурного персонала ГЩУ предприятия)	6	яч.3	Компрессорная-1	ОП (ОП (п) от КУ)	11						0,19					
				6	яч.11	Прокат-2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)							(0,00)*						
				6	яч.15	Город-2							2,12						
				6	яч.22	Прокат-1 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)							(0,00)*						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-1 :</b>													<b>2,31</b>						
23	АО "НЛМК-Урал"	110/6	<b>Нижние Серги ГПП-2</b> (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.1	РП4-1	ОП (ОП (п) от КУ)	12						0,60					
				6	яч.2	РП3-1							0,84						
				6	яч.4	РП1-1							1,95						
				6	яч.17	РП3-2							0,18						
				6	яч.13	Город-3							2,26						
				6	яч.5	РП2-1							0,96						
				6	яч.15	РП2-2							0,60						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-2 :</b>													<b>7,39</b>						

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

24	АО "Уральская фольга"	6	РУ 6 кВ ЦРП-6 (с Т-3, Т-4 ПС Михайловская ) (без постоянного дежурного персонала, место базирования дежурного персонала электроцех предприятия)	6	яч.18	Ахенбах-1 ТП-2	ОП (ОП (п) от КУ)	12							0,07					
				6	яч.19	Ахенбах-1 ТП-1									0,35					
				6	яч.46	Ахенбах-4 ТП-7									0,24					
				6	яч.47	Ахенбах-4 ТП-8									0,14					
				6	яч.8	Собственные нужды ТП-16									0,33					
				6	яч.20	Компрессорная станция ТП-АКС									0,19					
				6	яч.16	Собственные нужды ТП-12									0,54					
	АО "Уральская фольга"	6	РУ 6 кВ ЦРП-6-1 (с ЦРП-6 по ф.6 кВ ввод 1,2 (яч.4,49)) (без постоянного дежурного персонала, место базирования дежурного персонала электроцех предприятия)	6	яч.2	"Кварто-1800" ТП29	ОП (ОП (п) от КУ)	19								1,07				
				6	яч.3	"Кварто-1800" ТП25									0,34					
				6	яч.4	"Кварто-1800" ТП27									0,86					
				6	яч.20	Печь Эбнер №2									0,36					
	Коммунально-бытовая нагрузка г.Михайловск	110/6	Михайловская (место базирования ОДГ Михайловского РЭС)	6	яч.41	Совхоз	ОП (Д ОДГ Михайловского РЭС от КУ)	9								0,95				
				6	яч.15	Бумажная фабрика-1									0,48					
6				яч.19	ЦРП-1А									0,79						
6				яч.36	Город-1									1,84						
6				яч.37	ЦРП-2Б									0,12						
6				яч.43	Город-3									1,47						
6				яч.54	Аракаево									0,38						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Михайловская:</b>														<b>10,52</b>						
<b>ИТОГО по Михайловскому РЭС по очередям:</b>								<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9,70</b>	<b>10,52</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>ИТОГО по Михайловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9,70</b>	<b>20,22</b>	<b>20,22</b>	<b>20,22</b>	<b>20,22</b>	<b>20,22</b>	<b>20,22</b>		
<b>Первоуральский РЭС (Западные ЭС)</b>																				
25	Социально-бытовая нагрузка п.Бисерть	110/35/6	Бисерть (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч. 8	Усадьба совхоза	ОП (ДЭМ ПС от КУ)	12							0,38					
				6	яч. 10	Поселок									1,43					
				6	яч. 6	Сельэлектро									0,15					
				6	яч.14	БЛПХ									1,18					
				<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бисерть:</b>														<b>3,14</b>		
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям:</b>								<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,14</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,14</b>	<b>3,14</b>	<b>3,14</b>	<b>3,14</b>	<b>3,14</b>			

<b>ЮГО-ЗАПАДНЫЙ ЭНЕРГОРАЙОН по очередям с нарастающим итогом:</b>								до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
								до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	9,70	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	
								до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	9,70	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	
								<b>Всего:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9,70</b>	<b>26,00</b>	<b>26,00</b>	<b>26,00</b>	<b>26,00</b>	<b>26,00</b>	
								<b>Всего по ДУ:</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>	

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

Южный РЭС (Западные ЭС)																								
26	ПАО "Северский трубный завод"	110/6	ГПП-1 Агат (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч. 1	ф.1 ПС №102	ОП (ОП (п) от КУ)	15											0,32					
				6	яч. 6	ф. Прошивной стан П19																0,87		
				6	яч. 8	ф.2 КРУ-2																	1,26	
				6	яч.11	ф.2 КРУ-1																	0,25	
				6	яч.13-1	ф.2 БОС-ДСП																	0,63	
				6	яч.13-2	ф. Т-2 АТ-1																		0,31
				6	яч.17-2	ф. Установка перемешивания																		0,09
				6	яч.18-1	ф.2 Н/С ДСП																		0,50
				6	яч.18-2	Ф Т-2 АТ-2																		0,15
				6	яч. 21	ф.1 КРУ-4																		1,83
				6	яч. 30	ф.1 КРУ-3																		1,18
				6	яч. 32	ф. Прошивной стан П20																		0,88
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-1 Агат:</b>																		<b>8,28</b>						
27	ПАО "Северский трубный завод"	110/10	ПС ГПП-4 Комплекс (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч. 4	Т-2 КТП Водоподготовки	ОП (ОП (п) от КУ)	13											0,42					
				10	яч. 6	РУ-10 кВ LD01E01													1,55					
				10	яч. 7	Т-1 КТП Водоподготовки															0,22			
				10	яч. 8	РУ-10 кВ LD01E02																0,50		
				10	яч. 21	РУ-10 кВ LD01E01																	2,47	
				10	яч. 25	РУ-10 кВ LD01E02																		0,79
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Комплекс(ГПП-4):</b>																		<b>5,95</b>						
<b>ИТОГО по Южному РЭС по очередям:</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>14,23</b>					
<b>ИТОГО по Южному РЭС по очередям с 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>14,23</b>						




№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>						до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						до 20 мин.	18,85	47,27	71,96	95,34	110,41	131,72	148,27	156,92	174,63	188,86	
						до 60 мин.	18,85	47,27	71,96	95,34	110,41	131,72	148,27	156,92	174,63	188,86	
						<b>Всего:</b>	18,85	47,27	71,96	95,34	110,41	131,72	148,27	156,92	174,63	188,86	
						<b>Всего по ДУ:</b>	0,00	0,00	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	
						<b>Всего ОП:</b>	18,85	47,27	60,57	83,95	99,02	120,33	136,88	145,53	163,24	177,47	
						<b>Всего ОВБ:</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						<b>Всего ДД:</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям:</b>	18,85	28,42	24,70	23,38	15,08	21,31	16,55	8,65	17,71	14,23
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>	18,85	47,27	71,96	95,34	110,41	131,72	148,27	156,92	174,63	188,86

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 (- 33,4 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"

  
 А.В. Смушкин



**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2018/2019г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Нижнетагильские электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																		
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X									
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ САЛДА</b>																								
<b>Верхнесалдинский РЭС (Нижнетагильские ЭС)</b>																								
1	ПАО Корпорация ВСМПО АВИСМА	110/10	Прессовая 1 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.5	Тр-р 24	ОП (ОП (п) от КУ)	8		0,21														
				10	яч.14	КТП цех 41				0,09														
				10	яч.20	КТП-1В Т-1				0,20														
				10	яч.23	КТП-2В Т-1				0,28														
				10	яч.26	КТП-3В Т-1				0,16														
				10	яч.22	КТП-1В Т-2				0,12														
				10	яч.24	КТП-2В Т-2				0,27														
				10	яч.25	КТП-3В Т-2				0,16														
				10	яч.7	Тр-р 3				0,21														
				10	яч.8	ПС 30А				1,74														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Прессовая 1:</b>									<b>3,44</b>															
2	ПАО Корпорация ВСМПО АВИСМА	110/10	Прессовая 2 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.20	ПС-37	ОП (ОП (п) от КУ)	8		0,21														
				10	яч.1	ПС-38				0,16														
				10	яч.21	ПС-36				0,14														
				10	яч.11	Тр-р 9				0,71														
				10	яч.10	Тр-р 8				0,27														
				10	яч.16	Тр-р 13				0,34														
				10	яч.2	ПС-32				1,20														
				10	яч.25	ПС-32				1,06														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Прессовая 2:</b>									<b>4,09</b>															
<b>ИТОГО по Верхнесалдинскому РЭС по очередям:</b>									<b>0,00</b>	<b>7,53</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 Верхнесалдинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>									<b>0,00</b>	<b>7,53</b>	<b>7,53</b>	<b>7,53</b>	<b>7,53</b>	<b>7,53</b>	<b>7,53</b>	<b>7,53</b>	<b>7,53</b>	<b>7,53</b>	<b>7,53</b>					

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

Нижнетагильский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																								
3	АО Научно-производственная корпорация Уралвагонзавод	110/6	Светлая (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.7	ф.301	ОП (ОП (п) от КУ)	11			2,16													
				6	яч.13	ф.302					2,72													
				6	яч.23	ф.305					3,19													
				6	яч.47	ф.312					1,63													
				6	яч.51	ф.314					1,55													
				6	яч.48	ф.317					1,07													
				6	яч.34	ф.320					1,94													
				6	яч.26	ф.322					1,52													
				6	яч.24	ф.323					2,37													
				6	яч.22	ф.324					1,61													
				6	яч.12	ф.326					2,28													
				6	яч.8	ф.328					0,47													
ИТОГО по ПС 110 кВ Светлая:													22,51											
ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям:									0,00	0,00	22,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:									0,00	0,00	22,51	22,51	22,51	22,51	22,51	22,51	22,51	22,51	22,51					

ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ САЛДА по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	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
	до 20 мин.	0,00	7,53	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04
	до 60 мин.	0,00	7,53	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04
	Всего:	0,00	7,53	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04	30,04
	Всего по ДУ:	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

ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ ЧЕРНОСТОЧИНСК																									
Кировградский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																									
4	АО Кировградский завод твердых сплавов	110/6	Твердые сплавы (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.5	РП-5 ввод 1	ОП (ОП (п) от КУ)	19												0,49					
				6	яч.14	РП-5 ввод 2																	0,37		
				6	яч.15	РП-1 ввод 2																			0,46
				6	яч.2	БРВС тр-р 1																			0,02
				6	яч.20	БРВС тр-р 2																			0,17
				6	яч.1	ТП-3145-1																			0,42
				6	яч.23	ТП-3145-2																			0,85
				6	яч.39	РП-4 ввод 1																			0,82
				6	яч.41	РП-3 ввод 1																			0,87
				6	яч.43	РП-6 ввод 1																			0,29
				6	яч.44	ТП-3152-1																			0,09
				6	яч.45	РП-7 ввод 1																			0,07
				6	яч.31	РП-7 ввод 2																			0,07
				6	яч.34	РП-3 ввод 2																			0,70
				6	яч.33	РП-6 ввод 2																			1,25
				6	яч.35	РП-4 ввод 2																			0,97
ИТОГО по ПС 110 кВ Твердые сплавы:																					7,91				

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																			
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X										
5	АО «Уралэлектромедь» филиал ППМ	110/6	Медь (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.4	Город 2	ОП (ОП (п) от КУ)	16											0,61						
				6	яч.25	ПС ПГУ-1																0,88			
				6	яч.7	КТПН-АБК 2-1																	0,02		
				6	яч.14	КТПН-АБК 2-2																	0,02		
				6	яч.16	ПС ПГУ-2																	0,04		
				6	яч.10	ТП-АТЦ																	0,07		
				6	яч.2	ПС 3-2																	1,31		
				6	яч.29	ПС-Склад пылей-1																	0,10		
				6	яч.30	ПС-Склад пылей-2																	0,04		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Медь:</b>																		<b>3,09</b>							
6	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Лёвиха, Ежовая, Карпушиха	110/35/6	Карпушиха (без постоянного дежурного персонала)	35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Карпушиха - Лёвиха	ДУ (ДОС Нижнетагильских ЭС по ТУ)	5	1,84																
				35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Карпушиха - Ежовая 1			1,23																
				6	яч.8	Ломовка 1			0,32																
				6	яч.18	Ломовка 2			0,19																
				6	яч.14	Школа			0,40																
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Карпушиха:</b>								<b>3,98</b>																	
<b>ИТОГО по Кировградскому РЭС по очередям:</b>								<b>3,98</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,09</b>	<b>0,00</b>	<b>7,91</b>	<b>0,00</b>								
<b>ИТОГО по Кировградскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>3,98</b>	<b>3,98</b>	<b>3,98</b>	<b>3,98</b>	<b>3,98</b>	<b>3,98</b>	<b>7,07</b>	<b>7,07</b>	<b>14,98</b>	<b>14,98</b>								
<b>Невьянский РЭС (Нижнетагильские ЭС)</b>																									
7	АО «Невьянский цементник»	110/35/6	НЦЗ (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.42	РП-4 ЗД	ОП (ОП (п) от КУ)	12											2,61						
				6	яч.39	Гл.привод печи															0,12				
				6	яч.12	ЗАО "Авангард"																0,06			
				6	яч.38	УСС																	0,53		
				6	яч.27	РП-3																	0,19		
				6	яч.11	ТП-8 Т-1																	0,10		
				6	яч.35	ТП-11 Т-2																	0,06		
				6	яч.28	ТП-2 Т-2																	0,32		
				6	яч.23	РП-1 ввод 1																	2,93		
				6	яч.37	РП-2 ввод 1																	2,02		
				6	яч.5	ТП-2 Т-1																	0,31		
				6	яч.46	Теплопункт																	1,50		
		6	РУ 6кВ РП-2 (с ПС 110 кВ НЦЗ по ф.6кВ РП-2 ввод 1 (яч.37), РП-2 ввод 2 (яч.45)) (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.6	Сырьев. мельница 1	ОП (ОП (п) от КУ)	18	1,95																
		6		яч.11	Концевой дымосос 1															0,57					
		6		яч.3	Мельничн дымосос 1																1,27				
		6		яч.18	Концевой дымосос 2																0,58				
		<b>ИТОГО по ПС 110 кВ НЦЗ:</b>																	<b>15,12</b>						
<b>ИТОГО по Невьянскому РЭС по очередям:</b>								<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>15,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>								
<b>ИТОГО по Невьянскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>15,12</b>	<b>15,12</b>	<b>15,12</b>	<b>15,12</b>	<b>15,12</b>								

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

Нижнетагильский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																	
8	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети	110/35/10	Горбуново (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.20	Муринский 2	ДУ (Д ОДС Нижнетагильских ЭС по ТУ)	5	2,88								
				10	яч.4	Город 1			1,32								
				10	яч.16	Город 4			1,61								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Горбуново:</b>								<b>5,81</b>									
9	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети	110/10/10	Гальянка (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.38	Западный 2	ДУ (Д ОДС Нижнетагильских ЭС по ТУ)	5	0,90								
				10	яч.9	Рябиновый 1			1,69								
				10	яч.57	Госпиталь 1			0,32								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Гальянка:</b>								<b>2,91</b>									
10	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети ООО Тагильское пиво ОАО Строительная керамика	110/6	Дрожжевая (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.25	Профилакторий 1	ДУ (Д ОДС Нижнетагильских ЭС по ТУ)	5	0,81								
				6	яч.7	Пивзавод 1			0,71								
				6	яч.10	Пивзавод 2			1,05								
				6	яч.12	Кирпичный			0,38								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Дрожжевая:</b>								<b>2,95</b>									
11	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Коммунально-бытовая нагрузка	110/6	Черноисточинск (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.11	Детская дача	ДУ (Д ОДС Нижнетагильских ЭС по ТУ)	5	0,76								
				6	яч.10	Очистные			1,30								
				6	яч.8	Бобровка			0,16								
				6	яч.12	Елизавет			0,09								
				110	яч.б/н	ВЛ 110 кВ Черноисточинск- Белогорье 1			1,58								
				110	яч.б/н	ВЛ 110 кВ Черноисточинск- Белогорье 2			2,03								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Черноисточинск:</b>								<b>5,92</b>									
12	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети	110/6	ВМЗ (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.25	ТРП-3906 вв.1	ОП (ОП (п) от КУ)	18	0,11								
				6	яч.27	РП-3911 вв.1			0,34								
				6	яч.29	ТРП-3909 вв.1			0,40								
				6	яч.37	РП-3910 вв.2			0,46								
				6	яч.39	РП-3916 вв.3			0,06								
				6	яч.41	РП-3915 вв.2			0,37								
				6	яч.24	РП-3916 вв.1			0,10								
				6	яч.26	РП-3903 вв.2			0,36								
				6	яч.30	ТРП-3909 вв.2			0,39								
				6	яч.34	РП-3912 вв.2			0,02								
				6	яч.32	ТП-415А вв.2			1,26								
				6	яч.40	ТРП-3906 вв.2			0,28								
				6	яч.3	РП-3916 вв.4			0,06								
				6	яч.4	РП-3916 вв.2			0,55								
				6	яч.1	ВЗНО			0,20								
				6	яч.8	ТП-415А вв.1			1,21								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ВМЗ:</b>								<b>6,17</b>									

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт															
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
13	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс ЦСП ВГОК	110/6	Евстюниха (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.26	Двигатель СД-2500	ОП (ОП (п) от КУ)	15											0,54		
				6	яч.15	Поселок Евстюниха														0,62	
				6	яч.27	Сад Горняк 2															0,09
				6	яч.19	ПС Фланговая ф.1															0,47
				6	яч.33	Компрессор 5															0,64
				6	яч.9	Компрессор 1															0,46
				6	яч.16	ТП насосная 1 подъема 1															0,27
				6	яч.35	ПС Калориферная ф.1															0,35
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Евстюниха:</b>																		<b>3,44</b>			
14	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс ЦСП ВГОК	110/6	Магнетитовая (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.10	Машинное отделение ф.1	ОП (ОП (п) от КУ)	16											1,27		
				6	яч.15	ПС Котельная ф.1												0,50			
				6	яч.16	Ш.Клетьевая подъемная													0,57		
				6	яч.25	ПС Компрессорная ф.2													1,33		
				6	яч.27	ПС Котельная ф.2													1,00		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Магнетитовая:</b>																	<b>4,67</b>				
15	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс ЦСП ВГОК	110/6	Обогатительная (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.26	ПС РП 1 ф.2	ОП (ОП (п) от КУ)	17										2,32			
				6	яч.23	ПС РП-1 ф.1											0,96				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Обогатительная:</b>																<b>3,28</b>					
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям:</b>								<b>23,76</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>3,28</b>	<b>0,00</b>	<b>8,11</b>				
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>23,76</b>	<b>23,76</b>	<b>23,76</b>	<b>23,76</b>	<b>23,76</b>	<b>23,76</b>	<b>23,76</b>	<b>27,04</b>	<b>27,04</b>	<b>35,15</b>				

<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ ЧЕРНОИСТОЧИНСК по очередям с нарастающим итогом:</b>	до 5 мин.	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57
	до 20 мин.	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	42,86	45,95	49,23	57,14	65,25		
	до 60 мин.	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	42,86	45,95	49,23	57,14	65,25		
	<b>Всего:</b>	<b>27,74</b>	<b>27,74</b>	<b>27,74</b>	<b>27,74</b>	<b>27,74</b>	<b>42,86</b>	<b>45,95</b>	<b>49,23</b>	<b>57,14</b>	<b>65,25</b>		
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>		



№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X								
19	МУП "Городские электрические сети Верхнесалдинского ГО"	110/6	<b>Речная</b> (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.7	Подъем 1 вв. 1	ОП (ОП (п) от КУ)	19											0,17				
				6	яч.12	ЛЭП-2															0,91		
				6	яч.18	Промнасосная вв.2																0,49	
				6	яч.23	ЛЭП-6																0,89	
				6	яч.24	Подъем 1 вв. 2																0,37	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Речная:</b>																		<b>2,83</b>					
20	МУП "Городские электрические сети Верхнесалдинского ГО"	110/10	<b>Центральная</b> (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.6	Т-3	ОП (ОП (п) от КУ)	18											3,24				
				10	яч.9	ТРП-3 вв.1														2,05			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Центральная:</b>																		<b>5,29</b>					
<b>ИТОГО по Верхнесалдинскому РЭС по очередям:</b>								<b>0,00</b>	<b>1,90</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>8,12</b>	<b>4,92</b>			
<b>ИТОГО по Верхнесалдинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>0,00</b>	<b>1,90</b>	<b>1,90</b>	<b>1,90</b>	<b>1,90</b>	<b>1,90</b>	<b>1,90</b>	<b>1,90</b>	<b>1,90</b>	<b>10,02</b>	<b>14,94</b>					
<b>Нижнетагильский РЭС (Нижнетагильские ЭС)</b>																							
21	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Рельсобалочный цех	110/6	<b>НТМК</b> (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.35	1-14	ОП (ОП (п) от КУ)	17				1,55											
				6	яч.5	1-36						0,42											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ НТМК:</b>											<b>1,97</b>												
22	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Кислородно-компрессорное производство	110/10/6	<b>Прокатная</b> (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.17	2-52	ОП (ОП (п) от КУ)	18										5,95					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Прокатная:</b>																	<b>5,95</b>						




№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт													
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
23	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Кислородно-компрессорное производство	110/6	Доменная (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.8	2-К 1500	ОП (ОП (п) от КУ)	17										7,20	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Доменная:</b>																		<b>7,20</b>	
24	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Конвертерный цех	110/35/6	Коксовая (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	35	яч.3	АКОС-1	ОП (ОП (п) от КУ)	16											4,79
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Коксовая:</b>																			<b>4,79</b>
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям:</b>									<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,97</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5,95</b>	<b>7,20</b>	<b>4,79</b>	
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>									<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,97</b>	<b>1,97</b>	<b>1,97</b>	<b>1,97</b>	<b>7,92</b>	<b>15,12</b>	<b>19,91</b>	

ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57	21,57
	до 20 мин.	27,74	37,17	59,68	61,65	66,76	81,88	88,53	99,10	122,33	140,15			
	до 60 мин.	27,74	37,17	59,68	61,65	66,76	81,88	88,53	99,10	122,33	140,15			
	<b>Всего:</b>	<b>27,74</b>	<b>37,17</b>	<b>59,68</b>	<b>61,65</b>	<b>66,76</b>	<b>81,88</b>	<b>88,53</b>	<b>99,10</b>	<b>122,33</b>	<b>140,15</b>			
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>	<b>21,57</b>			
	<b>Всего ОП:</b>	<b>6,17</b>	<b>15,60</b>	<b>38,11</b>	<b>40,08</b>	<b>45,19</b>	<b>60,31</b>	<b>66,96</b>	<b>77,53</b>	<b>100,76</b>	<b>118,58</b>			
	<b>Всего ОВБ:</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 ДД:</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>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям:</b>		<b>27,74</b>	<b>9,43</b>	<b>22,51</b>	<b>1,97</b>	<b>5,11</b>	<b>15,12</b>	<b>6,65</b>	<b>10,57</b>	<b>23,23</b>	<b>17,82</b>			
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>27,74</b>	<b>37,17</b>	<b>59,68</b>	<b>61,65</b>	<b>66,76</b>	<b>81,88</b>	<b>88,53</b>	<b>99,10</b>	<b>122,33</b>	<b>140,15</b>			

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 (- 33,4 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"

  
 А.В. Смушкин



**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2018/2019г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Серовские электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

**СЕРОВО-БОГОСЛОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН**

**Серовский РЭС (Серовские ЭС)**

1	АО "Серовский завод ферросплавов"	110/10	Ферросплав (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.7	Печь 1	ОП (ДЭМ ПС от КУ)	5	14,90														
				10	яч.28	Печь 4				15,30													
				10	яч.47	Печь 5						12,10											
				10	яч.49	Печь 6				11,40													
				10	яч.10	Печь 7							14,97										
				10	яч.1	Печь 9								15,00									
				10	яч.24	Печь 11				3,70													
				10	яч.46	Печь 13												6,20					
				10	яч.41	Печь 16													6,30				
				10	яч.6	Печь 18				6,80													
				10	яч.37	Газоочистка 1																	5,00
				10	яч.38	Газоочистка 2																	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ферросплав:</b>									<b>36,80</b>	<b>15,30</b>	<b>12,10</b>	<b>14,97</b>	<b>15,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,20</b>	<b>6,30</b>	<b>5,00</b>	<b>6,30</b>					
2	ПАО "Надеждинский металлургический завод"	110/35/6	ГПП-1 (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч. 2-4	Мех. завод №2	ОП (ОП (п) от КУ)	14		1,14													
				6	яч.36	Мех. завод №3				0,58													
				6	яч. 66-68	Мех. завод №5				0,67													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-1:</b>										<b>2,39</b>													
<b>ИТОГО по Серовскому РЭС по очередям:</b>									<b>36,80</b>	<b>17,69</b>	<b>12,10</b>	<b>14,97</b>	<b>15,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,20</b>	<b>6,30</b>	<b>5,00</b>	<b>6,30</b>					
<b>ИТОГО по Серовскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>									<b>36,80</b>	<b>54,49</b>	<b>66,59</b>	<b>81,56</b>	<b>96,56</b>	<b>96,56</b>	<b>102,76</b>	<b>109,06</b>	<b>114,06</b>	<b>120,36</b>					

<b>СЕРОВО-БОГОСЛОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН (не включая ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ КОШАЙ) по очередям с нарастающим итогом:</b>	<b>до 5 мин.</b>	<b>36,80</b>	<b>52,10</b>	<b>64,20</b>	<b>79,17</b>	<b>94,17</b>	<b>94,17</b>	<b>100,37</b>	<b>106,67</b>	<b>111,67</b>	<b>117,97</b>
	<b>до 20 мин.</b>	<b>36,80</b>	<b>54,49</b>	<b>66,59</b>	<b>81,56</b>	<b>96,56</b>	<b>96,56</b>	<b>102,76</b>	<b>109,06</b>	<b>114,06</b>	<b>120,36</b>
	<b>до 60 мин.</b>	<b>36,80</b>	<b>54,49</b>	<b>66,59</b>	<b>81,56</b>	<b>96,56</b>	<b>96,56</b>	<b>102,76</b>	<b>109,06</b>	<b>114,06</b>	<b>120,36</b>
	<b>Всего:</b>	<b>36,80</b>	<b>54,49</b>	<b>66,59</b>	<b>81,56</b>	<b>96,56</b>	<b>96,56</b>	<b>102,76</b>	<b>109,06</b>	<b>114,06</b>	<b>120,36</b>
	<b>Всего по ДУ:</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>

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

**ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ КОШАЙ**

**Верхотурский РЭС (Серовские ЭС)**

3	Коммунально-бытовая нагрузка д.Воронская, с.Кордюково, с.Меркушино, д.Белая Глина, Вавилова, Лаптева, д.Морозова, Белая Глина, Бурлева, Дерябино, Литовская, Лобаново, Малахова, Рагозинка, Кордюково, Меркушино	110/10	<b>Кордюково</b> (обслуживает персонал с дежурством на дому)	10	яч.2	Дерябино-1	ДД	22										0,05						
				10	яч.5	Усть-Хмелёвка														0,05				
				10	яч.7	Усть-Салда																0,72		
				10	яч.10	Меркушино																0,05		
				10	яч.11	Дерябино-2																	0,24	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кордюково:</b>																	<b>1,11</b>							
4	ООО "Аргус СФК"	110/6/10	<b>Предтурье</b> (обслуживает персонал с дежурством на дому)	6	яч.4	ДОК 3	ДД	22												0,29				
				6	яч.14	ДОК 2														0,14				
	Коммунально-бытовая нагрузка п. Восточный, д.Усть- Березовка, Усть-Хмелёвка			6	яч.8	Посёлок																0,99		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Предтурье:</b>																			<b>1,42</b>					
<b>ИТОГО по Верхотурскому РЭС по очередям:</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>1,11</b>	<b>0,00</b>	<b>1,42</b>					
<b>ИТОГО по Верхотурскому РЭС по очередям с 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>1,11</b>	<b>1,11</b>	<b>2,53</b>					

<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ Кошай по очередям с нарастающим итогом:</b>	до 5 мин.	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
	до 20 мин.	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
	до 60 мин.	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	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	2,53
	<b>Всего:</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>	<b>0,00</b>	<b>1,11</b>	<b>1,11</b>	<b>1,11</b>	<b>1,11</b>	<b>1,11</b>	<b>2,53</b>
	<b>Всего по ДУ:</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>	<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>СЕРОВО-БОГОСЛОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН (включая ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ КОШАЙ) по очередям с нарастающим итогом:</b>	до 5 мин.	36,80	52,10	64,20	79,17	94,17	94,17	100,37	106,67	111,67	117,97
	до 20 мин.	36,80	54,49	66,59	81,56	96,56	96,56	102,76	109,06	114,06	120,36
	до 60 мин.	36,80	54,49	66,59	81,56	96,56	96,56	102,76	110,17	115,17	122,89
	<b>Всего:</b>	<b>36,80</b>	<b>54,49</b>	<b>66,59</b>	<b>81,56</b>	<b>96,56</b>	<b>96,56</b>	<b>102,76</b>	<b>110,17</b>	<b>115,17</b>	<b>122,89</b>
	<b>Всего по ДУ:</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>

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

Краснотурьинский РЭС (Серовские ЭС)																						
2	ОАО "Богословское рудоуправление"	110/6	Северопесчанская (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.3	Компрессор №3 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)	ОП (ОП (п) от КУ)	12									(0,00)*					
				6	яч.21	Компрессор №2												1,19				
				6	яч.22	Компрессор №1 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)														(0,00)*		
				6	яч.24	ДОФ 1-2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)														(0,00)*		
				6	яч.14	ДОФ 2-1															0,04	
				6	яч.26	ДОФ 2-2															0,14	
				<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Северопесчанская:</b>																<b>1,37</b>		
<b>ИТОГО по Краснотурьинскому РЭС по очередям:</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>1,37</b>	<b>0,00</b>				
<b>ИТОГО по Краснотурьинскому РЭС по очередям с 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>1,37</b>	<b>1,37</b>					

ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	36,80	52,10	64,20	79,17	94,17	94,17	100,37	106,67	111,67	117,97
	до 20 мин.	36,80	54,49	66,59	81,56	96,56	96,56	102,76	109,06	115,43	121,73
	до 60 мин.	36,80	54,49	66,59	81,56	96,56	96,56	102,76	110,17	116,54	124,26
	<b>Всего:</b>	<b>36,80</b>	<b>54,49</b>	<b>66,59</b>	<b>81,56</b>	<b>96,56</b>	<b>96,56</b>	<b>102,76</b>	<b>110,17</b>	<b>116,54</b>	<b>124,26</b>
	<b>Всего по ДУ:</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 ОП:</b>	<b>36,80</b>	<b>54,49</b>	<b>66,59</b>	<b>81,56</b>	<b>96,56</b>	<b>96,56</b>	<b>102,76</b>	<b>109,06</b>	<b>115,43</b>	<b>121,73</b>
	<b>Всего ОВБ:</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 ДД:</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>1,11</b>	<b>1,11</b>	<b>2,53</b>	

ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям:	36,80	17,69	12,10	14,97	15,00	0,00	6,20	7,41	6,37	7,72
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:	36,80	54,49	66,59	81,56	96,56	96,56	102,76	110,17	116,54	124,26

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 (- 33,4 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"

  
А.В. Смушкин

**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2018/2019г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Талицкие электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт															
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
<b>Талицкий РЭС (Талицкие ЭС)</b>																					
1	ЗАО "Энергогазпром", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Талица	110/10	<b>БХЗ</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.21	ТЭС-1	ОВБ (ДЭМ ОВБ Талицкого РЭС от КУ)	48			0,52										
				10	яч.22	ТЭС-2															
	10			яч.10	8 Марта- 2					0,52											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ БХЗ:</b>										<b>1,04</b>											
2	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Уэтская, Одина, Притыкина, Тарасова, Речкина, Мохирево	110/10	<b>Троицкая</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.5	Т-1	ОВБ (ДЭМ ОВБ Талицкого РЭС от КУ)	25			2,78										
				10	яч.16	Т-2															
	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Троицкий, н.п. Комплекс, Пионер, Сугут, Сосновка																				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Троицкая:</b>										<b>2,78</b>											
3	МКУ ТГО "Управление ТГО", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Калачики, Паново, Юрмыг, Ивановка, Паново, Завьялово, Б. Ефремово, М. Ефремово	110/10	<b>Паново</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.4	Т-1	ОП (Мастер Юрмытского участка от КУ)	21			1,30										
				10	яч.15	Т-2															
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Паново:</b>										<b>1,30</b>											

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт														
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
4	ООО"УралРесурс", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Троицкий	110/10	<b>Поклевская</b> (в зоне базирования ОДГ Талицкого РЭС) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.30	Док-2	ОП (Д ОДГ Талицкого РЭС от КУ)	<b>17</b>	0,75													
	ОГУЗ" ОСБВЛ Маян", МУП ТГО "Теплосетевая компания", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Маян, н.п. Троицкий			10	яч.8	Восточный			0,83													
	АО Облкоммунэнерго Талицкий РКЭС, коммунально- бытовая нагрузка н.п. Троицкий, н.п. Маян			10	яч.22	Маян-2			1,10													
	АО Облкоммунэнерго Талицкий РКЭС, коммунально- бытовая нагрузка г.Талица			10	яч.28	РП-4-2Ц			2,09													
	ИП Корякина М.Г., ООО Новые технологии+, коммунально-бытовая нагрузка н.п. Троицкий, Пионери			10	яч.32	Пионерский			1,09													
	ЗАО "Газпромнефть- Терминал", коммунально- бытовая нагрузка н.п. Троицкий, Горбуновский, Перуново			10	яч.14	Док-1			1,10													
	МУП ТГО "Теплосетевая компания", ООО "Талицкая автотранспортная база", ООО"Талицкие молочные фермы", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Троицкий			10	яч.23	Птицекомбинат			1,32													
<b>Итого по ПС 110 кВ Поклевская:</b>								<b>8,28</b>														
<b>ИТОГО по Талицкому РЭС по очередям:</b>								<b>8,28</b>	<b>0,00</b>	<b>3,82</b>	<b>1,30</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 Талицкому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>8,28</b>	<b>8,28</b>	<b>12,10</b>	<b>13,40</b>	<b>13,40</b>	<b>13,40</b>	<b>13,40</b>	<b>13,40</b>	<b>13,40</b>	<b>13,40</b>	<b>13,40</b>				

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

Байкаловский РЭС (Талиции ЭС)																		
5	ГАУ СОН СО "КЦСОН Байкаловского района", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Городище, Боровиково, Степина	110/10	<b>Баженово</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.2	Путь к коммунизму	ОП (Мастер БЦР Байкаловского РЭС от КУ)	38									0,62	
				10	яч.1	Мир											0,78	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Баженово:</b>																	<b>1,40</b>	
6	СПК "Шаламовский", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Сапегино, н.п. Шаламово, Соколово, Калиновка, Липовка, Малково	110/10	<b>Шаламово</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.4	Сапегино	ОВБ (ДЭМ ОВБ Байкаловского РЭС от КУ)	27				0,13						
					10	яч.6			Калиновский				0,35					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Шаламово:</b>											<b>0,48</b>							
7	ООО"Агрофирма "Восточная", ООО "Победа", ООО "Краснополянское", ООО"Агрофирма "Восточная", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Зырянское, Меншиково, Елань, Шадринка, Прытково, Ларино, Лопаткино, Чурман, М.Меншиково, Потапово, Игнатьево, Карпунино, Ларино	110/10	<b>Краснополянск</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.4	Т-1	ДД	48				1,80						
					10	яч.15			Т-2									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Краснополянск:</b>											<b>1,80</b>							

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт											
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
8	АО "Облкоммунэнерго", ООО "Агромашсервис", МУП ЖКХ Тепловые сети	110/10	<b>Байкалово</b> (в зоне базирования ОДГ Байкаловского РЭС) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.7	Байкалово	ОП (Д ОДГ Байкаловского РЭС от КУ)	17								0,25			
	АО "Облкоммунэнерго"			10	яч.13	Поселок									1,04				
	АО "Облкоммунэнерго", АО "ГАЗЭКС", ООО "Байкалово", ООО "Экспресс", Байкаловский райпотребсоюз			10	яч.10	Заречный									0,69				
	АО "Облкоммунэнерго", Потребительское общество "Пишекомбинат", Байкаловский райпотребсоюз			10	яч.17	Центр									0,95				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Байкалово:</b>														2,93					
<b>ИТОГО по Байкаловскому РЭС по очередям:</b>								0,00	0,00	0,00	2,28	0,00	0,00	2,93	0,00	0,00	1,40		
<b>ИТОГО по Байкаловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								0,00	0,00	0,00	2,28	2,28	2,28	5,21	5,21	5,21	6,61		
<b>Пышминский РЭС (Талицкие ЭС)</b>																			
9	АО Облкоммунэнерго Пышминский РКЭС, ООО Русь великая, ГСП Свердловское ОРТПЦ, коммунально-бытовая нагрузка н.п. Пылаево, Чупино, Первомайка	110/10	<b>Ощепково</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.16	Пылаевский	ОВБ (ДЭМ ОВБ Пышминского РЭС от КУ)	26		1,89									
	АО Облкоммунэнерго Пышминский РКЭС, АО "ГАЗЭКС", МУП " Водоканалсервис", МУП "ЖКХ Трифановское", ИП "Мальков М.Г.", ИП "Немкин С.М.", ООО "Лукойл- Пермнефтепродукт", ИП "Горетый А.В.", ООО "Строй- СК" коммунально-бытовая нагрузка н.п. Пышма			10	яч.13	Савинский				1,54									
				10	яч.12	Мехзавод				2,57									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ощепково:</b>									6,00										

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт															
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
10	ГБУСО" камышловое лестничество" МУП ЖКХ Черемышское, МБОУ ПГО Четкаринская СОШ, Четкарينو, МУП ЖКХ Черемышское, ПК "Четкаринское ПО" коммунально-бытовая нагрузка н.п. Смородинка, Горушки, Речелга, Южный, Крутоярский, Комарова, д. Родина, Комаровский, Первомайский, Ключики	110/10	Четкарينو (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.4	T-1	ОП (Мастер Четкаринского участка от КУ)	21					1,36										
				10	яч.14	T-2																	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Четкарينو:</b>												1,36											
11	ООО "Русь великая" СПК "Калининский" коммунально-бытовая нагрузка д Медведева; с Трифоново; д Талица; д Юдина; д Холкина; д Салопаткина; с Печеркино; д Заречная; д Фролы; с Юрмытское; д Устьянка; пгт Пышма;	110/10	Трифаново (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.1	T-1	ОП (Мастер БЦР Пышминского РЭС от КУ)	27						2,69									
				10	яч.14	T-2																	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Четкарينو:</b>													2,69										
<b>ИТОГО по Пышминскому РЭС по очередям:</b>								0,00	6,00	0,00	0,00	1,36	2,69	0,00	0,00	0,00	0,00						
<b>ИТОГО по Пышминскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								0,00	6,00	6,00	6,00	7,36	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05				






№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт												
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
15	ИП Аверин, ИП Игнатъев, ИП Тараканов, ИП Мишихин, ИП Неупокоев, ИП Карманов, ИП Асадов, ИП Ревшвили, ОАО ТП "Юшаласторг", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Юшала	110/10	Юшала (обслуживает персонал с дежурством на дому) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.13	Т-рез.	ДД	25									2,06			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Юшала:</b>																	2,06			
<b>ИТОГО по Тугулымскому РЭС по очередям:</b>								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88	0,00	2,06	0,00	2,49			
<b>ИТОГО по Тугулымскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88	0,88	2,94	2,94	5,43			

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>	до 5 мин.	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
	до 20 мин.	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21
	до 60 мин.	8,28	14,28	18,10	21,68	23,04	26,61	29,54	31,60	33,55	37,44			
	<b>Всего:</b>	8,28	14,28	18,10	21,68	23,04	26,61	29,54	31,60	33,55	37,44			
	<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			
	<b>Всего ОП:</b>	8,28	8,28	8,28	9,58	10,94	13,63	16,56	16,56	16,56	20,45			
	<b>Всего ОВБ:</b>	0,00	6,00	9,82	10,30	10,30	11,18	11,18	11,18	13,13	13,13			
<b>Всего ДД:</b>	0,00	0,00	0,00	1,80	1,80	1,80	1,80	3,86	3,86	3,86				

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям:</b>	8,28	6,00	3,82	3,58	1,36	3,57	2,93	2,06	1,95	3,89
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>	8,28	14,28	18,10	21,68	23,04	26,61	29,54	31,60	33,55	37,44

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 (-33,4 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"

  
А.В. Смушкин

**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2018/2019г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Центральные электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																		
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X									
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ СВЕРДЛОВСКАЯ</b>																								
<b>Свердловский РЭС (Центральные ЭС)</b>																								
1	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы"	110/6	Мотор (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.12	РП-21-1 (нормально отключен) ** - при условии, что в работе ф.6кВ РП-21-2 (яч.30). * - при условии, что в работе ф.6кВ РП-21-2 (яч.30) и ф.6кВ РП-21-1 (яч.12).	ОП (ОП (п) от КУ)	19	(1,27)** (0,64)*															
				6	яч.30	РП-21-2 (нормально в работе) ** - при условии, что ф.6кВ РП-21-1 (яч.12) отключен. * - при условии, что в работе ф.6кВ РП-21-2 (яч.30) и ф.6кВ РП-21-1 (яч.12).			1,27															
									(0,00)** (0,64)*															
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Мотор:</b>								<b>1,27</b>																
2	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы"	110/6	ГПП-1 ТМЗ (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.2	РП-10-2	ОП (ОП (п) от КУ)	9	0,78															
				6	яч.51	РП-19-2			0,43															
				6	яч.6	РП-12-1			0,40															
				6	яч.7	РП-1-1			0,49															
				6	яч.4	РП-16-1			0,19															
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-1 ТМЗ:</b>								<b>2,29</b>																
3	ПАО "Машиностроительный завод им. Калинина"	110/6	ЗИК ГПП-2 (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.21	РП-34 ф.1	ОП (ОП (п) от КУ)	19	1,20															
				6	яч.19	РП-59 ф.2			0,39															
				6	яч.26	РП-35 ф.2			0,19															
				6	яч.52	РП-63			0,40															
				6	яч.54	ЦРП ввод 1			0,67															
				6	яч.33	Европласт ввод 1			0,27															
				6	яч.46	Европласт ввод 2			0,77															
				6	яч.59	РП-57 ввод 2			1,37															
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ЗИК ГПП-2:</b>								<b>5,26</b>																

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт														
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
4	ПАО "Машиностроительный завод им. Калинина"	35/6	ЗИК ГПП-1 (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.3	РП-3	ОП (ОП (п) от КУ)	5	0,79													
				6	яч.14	РП-1			0,72													
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ ЗИК ГПП-1:</b>								<b>1,51</b>														
5	ООО "Модуль" Торговый комплекс Окей	110/35/10	Свердловская (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.5	Доринда-1	ОП (ДЭМ ПС от КУ)	11		0,53												
				10	яч.14	Доринда-2				0,37												
	Социально-бытовая нагрузка АО "ЕЭСК"			10	яч.8	РП-315 1Ц				0,43												
	ЗАО «Екатеринбургский авторемонтный завод» (АО "ЕЭСК")			10	яч.13	РП-315 2Ц				1,52												
				10	яч.18	ТП-3757				0,78												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Свердловская:</b>									<b>3,63</b>													
<b>ИТОГО по Свердловскому РЭС по очередям:</b>								<b>10,33</b>	<b>3,63</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>ИТОГО по Свердловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>10,33</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>				

Энергорайон ПС 110 кВ Свердловская по очередям с нарастающим итогом:								до 5 мин.	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
								до 20 мин.	10,33	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96
								до 60 мин.	10,33	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96
								<b>Всего:</b>	<b>10,33</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>	<b>13,96</b>
								<b>Всего по ДУ:</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>

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

**ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КОЛЮТКИНО**

**Белоярский РЭС (Центральные ЭС)**

6	ОАО РЖД Шарташская дистанция электрообеспечения, Баженовский круг Социально-бытовая нагрузка Белоярский ГО д.Курманка, п.Гагарский, д.Боярка	110/10	<b>Гагарский</b> (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.7	Лесной	ДУ (Энергодиспетчер Шарташской дистанции по ТУ)	<b>12</b>		3,10									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Гагарский:</b>										<b>3,10</b>									
7	ОАО РЖД Шарташская дистанция электрообеспечения, Баженовский круг Социально-бытовая нагрузка Белоярский ГО п.Прохладный, п.Прохладный, с.Косулино, п.Режик	110/10	<b>Глубокая</b> (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.20	МТФ	ДУ (Энергодиспетчер Шарташской дистанции по ТУ)	<b>19</b>			2,58								
				10	яч.8	Растущий					2,64								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Глубокая :</b>											<b>5,22</b>								
8	ОАО РЖД Шарташская дистанция электрообеспечения, К.-Уральский круг	110/10	<b>Колюткино</b> (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.4	В1	ДУ (Энергодиспетчер Шарташской дистанции по ТУ)	<b>9</b>	2,63										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Колюткино:</b>										<b>2,63</b>									
9	ОАО РЖД Шарташская дистанция электрообеспечения, Центральный круг Социально-бытовая нагрузка Белоярский ГО д.Поварня	110/10	<b>Летная</b> (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.3	Поварня	ДУ (Энергодиспетчер Шарташской дистанции по ТУ)	<b>15</b>		2,14									
				10	яч.20	Мельзавод				0,53									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Летная:</b>										<b>2,67</b>									

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику			Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт															
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
10	ОАО РЖД Шарташская дистанция электрообеспечения, Баженовский круг	110/10	Стрела (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.8	РП Компрессорная Ф-5	ДУ (Энергодиспетчер Шарташской дистанции по ТУ)	7	0,37														
				10	яч.14	ЦРП 1 Баженово			1,04														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Стрела:</b>								<b>1,41</b>															
11	Социально-бытовая нагрузка п. Уральский, д. Рассоха, д. Старая Рассоха, п. Хризолитовый, д. Поварня, с. Косулино Глава администрации Белоярского ГО	110/10	Аметистовая (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.7	Московский	ОП (ДЭМ ПС от КУ)	19				1,24											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Аметистовая:</b>											<b>1,24</b>												
12	Социально-бытовая нагрузка с. Косулино, с. Поварня, д. Рассоха Глава администрации Белоярского ГО	110/10	Рассоха (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.105	Победа	ДУ (Д ОДГ Белоярского РЭС по ТУ)	17					1,49										
				10	яч.107	Урал			0,36														
				10	яч.108	Логпарк			0,55														
				10	яч.207	ТП-6296			1,09														
				10	яч.208	Мирный			4,67														
				10	яч.209	Короткий			0,29														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Рассоха:</b>												<b>8,45</b>											
<b>ИТОГО по Белоярскому РЭС по очередям:</b>								<b>4,04</b>	<b>5,77</b>	<b>5,22</b>	<b>1,24</b>	<b>8,45</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 Белоярскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>4,04</b>	<b>9,81</b>	<b>15,03</b>	<b>16,27</b>	<b>24,72</b>	<b>24,72</b>	<b>24,72</b>	<b>24,72</b>	<b>24,72</b>	<b>24,72</b>	<b>24,72</b>	<b>24,72</b>				

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

Сысертский РЭС (Центральные ЭС)																								
13	ПАО Ключевский завод ферросплавов	110/35/6	Ключи (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.9	ПС 9	ОП (ОП (п) от КУ)	17	0,48															
				6	яч.11	Стройбаза			0,30															
		6	РУ 6 кВ РУ-12 1С 6 кВ (от ПС 110 кВ Ключи по ф.6 кВ РУ 12 ввод 1 (яч.10) (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.1	РУ-12, ПС 10, Т-1 с контролем отключенной нагрузки на ПС 110 кВ Ключи (яч.10)	ОП (ОП (п) от КУ)		0,25															
				6	яч.3	РУ-12, эл.печь №5 с контролем отключенной нагрузки на ПС 110 кВ Ключи (яч.10)			1,67															
				6	яч.16	РУ-12, ПС 1, Т-2 с контролем отключенной нагрузки на ПС 110 кВ Ключи (яч.31)	ОП (ОП (п) от КУ)		0,40															
				6	яч.25	РУ-12, ПС 11, Т-2 с контролем отключенной нагрузки на ПС 110 кВ Ключи (яч.31)			0,22															
				6	яч.22	РУ-12, ПС 12Б, Т-2 с контролем отключенной нагрузки на ПС 110 кВ Ключи (яч.31)			0,12															
				6	яч.24	РУ-12, эл.печь №4 с контролем отключенной нагрузки на ПС 110 кВ Ключи (яч.31)			1,84															
		<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ключи:</b>								<b>5,28</b>														
		<b>ИТОГО по Сысертскому РЭС по очередям:</b>								<b>5,28</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>ИТОГО по Сысертскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>5,28</b>	<b>5,28</b>	<b>5,28</b>	<b>5,28</b>	<b>5,28</b>	<b>5,28</b>	<b>5,28</b>	<b>5,28</b>	<b>5,28</b>	<b>5,28</b>	<b>5,28</b>	<b>5,28</b>					
<b>Энергорайон ПС 110 кВ Колоткино по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>до 5 мин.</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>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
								<b>до 20 мин.</b>	<b>9,32</b>	<b>15,09</b>	<b>20,31</b>	<b>21,55</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>
								<b>до 60 мин.</b>	<b>9,32</b>	<b>15,09</b>	<b>20,31</b>	<b>21,55</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>
								<b>Всего:</b>	<b>9,32</b>	<b>15,09</b>	<b>20,31</b>	<b>21,55</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>
								<b>Всего по ДУ:</b>	<b>4,04</b>	<b>5,77</b>	<b>5,22</b>	<b>0,00</b>	<b>8,45</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>

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X								
<b>Свердловский РЭС (Центральные ЭС)</b>																							
14	АО "Уралэлектромедь"	110/6	<b>Пышма</b> (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.47	ТП 10 ф.1	ОП (ОП (п) от КУ)	16		1,19													
				6	яч.52	ТП 10 ф.2				0,14													
				6	яч.21	РП-2 ф.2				1,22													
				6	яч.31	РП-5 ф.2				2,93													
				6	яч.8	ТП 56 МВТ ф.1				0,08													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пышма:</b>									<b>5,56</b>														
15	АО "Уралэлектромедь"	110/6	<b>Электромедь</b> (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.18	ТП 21 ф.1	ОП (ОП (п) от КУ)	17		0,88													
				6	яч.34	ТП 21 ф.2				0,48													
				6	яч.49	ТП "УГМК-ВЦМ"				0,15													
				6	яч.38	ТП 9 ф.1				0,77													
				6	яч.20	ТП 9 ф.2				0,83													
				6	яч. 15	ТП 44 Технический Университет ф.1				0,75													
				6	яч.43	ТП 44 Технический Университет ф.2				0,64													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Электромедь:</b>									<b>4,50</b>														
16	АО «НЛМК-Урал»	10	<b>РУ 10 кВ РП-3</b> (от ПС 110кВ Елисеевская по ф.10 кВ РП-3 10кВ 1 секция (яч.112) (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.б/н	ф.10 кВ с 1 секции 10 кВ РП-3 с контролем отключенной нагрузки на ПС 110кВ Елисеевская по ф.10кВ РП-3 10кВ 1 секция (яч.112)	ОП (ОП (п) от КУ)	19		3,50													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Елисеевская:</b>									<b>3,50</b>														
<b>ИТОГО по Свердловскому РЭС по очередям:</b>								<b>0,00</b>	<b>13,56</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 Свердловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>								<b>0,00</b>	<b>13,56</b>	<b>13,56</b>	<b>13,56</b>	<b>13,56</b>	<b>13,56</b>	<b>13,56</b>	<b>13,56</b>	<b>13,56</b>	<b>13,56</b>						



№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>						до 5 мин.	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
						до 20 мин.	19,65	42,61	47,83	49,07	57,52	57,52	57,52	57,52	57,52	57,52
						до 60 мин.	19,65	42,61	47,83	49,07	57,52	57,52	57,52	57,52	57,52	57,52
						<b>Всего:</b>	19,65	42,61	47,83	49,07	57,52	57,52	57,52	57,52	57,52	57,52
						<b>Всего по ДУ:</b>	4,04	9,81	15,03	15,03	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48	23,48
						<b>Всего ОП:</b>	15,61	32,80	32,80	34,04	34,04	34,04	34,04	34,04	34,04	34,04
						<b>Всего ОББ:</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						<b>Всего ДД:</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС по очередям:</b>	19,65	22,96	5,22	1,24	8,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>	19,65	42,61	47,83	49,07	57,52	57,52	57,52	57,52	57,52	57,52

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 (- 33,4 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"

  
 А.В. Смушкин

**Примечания и сокращения:**

- 1 \*\* Под записью наименования отключаемого присоединения в виде: яч.26 (яч.19) ОФ 12-2 (ОФ 12-1) - следует понимать, что отключение производится выключателем того присоединения, от которого на момент ввода графика временного отключения потребления запитан потребитель.
- 2 \*\* Под записью наименования отключаемого присоединения в виде: яч.9 (яч.26) или яч.25 (яч.10) МА №1 (МА №3) или МА №2 (МА №4) - следует понимать, что потребителем производится отключение одной из электрических машин, в зависимости от того какая находится в работе при вводе графика временного отключения.
- 3 В столбце "Класс напряжения и наименование источника питания (ПС, ГПП, РП)" дополнительно указана информация об оперативном обслуживании ПС.
- 4 Д ОДС - диспетчер ОДС сетевой организации
- 5 Д ОДГ - диспетчер ОДГ сетевой организации
- 6 ДД - персонал сетевой организации с дежурством на дому
- 7 ДУ - использование дистанционного управления
- 8 ТУ - отключение по телеуправлению
- 9 КУ - отключение от ключа управления
- 10 ОВБ - оперативно-выездная бригада сетевой организации
- 11 ДЭМ - дежурный электромонтер сетевой организации
- 12 ОП - постоянный оперативный персонал ПС сетевой организации
- 13 ОП(п) - постоянный оперативный персонал ПС потребителя
- 14 БЦР - бригада центрального ремонта сетевой организации