

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

**ограничения режима потребления электрической мощности 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**  
**ограничения режима потребления электрической мощности 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 величина, МВт	Величина ограничения режима потребления эл. мощности по очередям, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
<b>1.</b>	<b>Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе:</b>	<b>784,8</b>	<b>113,3</b>	<b>106,6</b>	<b>94,6</b>	<b>104,4</b>	<b>64,4</b>	<b>74,8</b>	<b>46,0</b>	<b>73,0</b>	<b>41,9</b>	<b>66,0</b>
1.1.	Артемовские ЭС	62,1	0,3	1,0	1,1	9,8	5,0	6,6	11,2	11,1	5,0	11,1
1.2.	Восточные ЭС	168,9	1,6	8,0	13,8	52,7	15,2	24,9	3,6	26,3	11,3	11,5
1.3.	Западные ЭС	190,3	29,6	24,3	27,9	16,8	7,4	23,9	13,8	15,0	11,3	20,3
1.4.	Нижнетагильские ЭС	135,8	22,5	21,8	10,6	8,6	15,5	8,7	11,2	11,6	10,0	15,5
1.5.	Серовские ЭС	126,4	29,3	26,3	25,6	12,5	9,1	8,1	4,9	1,8	4,4	4,5
1.6.	Талицкие ЭС	43,9	10,5	2,4	10,4	2,9	3,8	2,5	1,3	7,1	0,0	3,0
1.7.	Центральные ЭС	57,5	19,6	23,0	5,2	1,2	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по очередям:</b>		<b>784,8</b>	<b>113,3</b>	<b>106,6</b>	<b>94,6</b>	<b>104,4</b>	<b>64,4</b>	<b>74,8</b>	<b>46,0</b>	<b>73,0</b>	<b>41,9</b>	<b>66,0</b>
<b>Итого по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>113,3</b>	<b>219,9</b>	<b>314,5</b>	<b>418,9</b>	<b>483,3</b>	<b>558,0</b>	<b>604,0</b>	<b>677,0</b>	<b>718,9</b>	<b>784,8</b>

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

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт														
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ КОШАЙ</b>																				
<b>Алапаевский РЭС (ПО Артемовские ЭС)</b>																				
1	АО "Облкоммунэнерго" Ст.диспетчер 8(34346) 47-982	110/35/6	ВСФК	6	яч.10	T1								0,75		0,75	0,76	0,76	0,76	
				6	яч.26	T2										0,86		0,86	0,86	0,87
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ВСФК:</b>														<b>1,61</b>		<b>1,61</b>	<b>1,62</b>	<b>1,63</b>	<b>1,63</b>	
2	ЗАО "Алапаевская электросетевая компания" Гл. инженер Верига А.Б. 8(34346)2-16-01; 2-15-96 Дежурный диспетчер ТП 8(34346) 3-33-30	110/10	Молзавод	10	яч.5	Хлебозавод-1								1,41						
				10	яч.16	Город-1							1,56							
				10	яч.11	Город-2								0,92						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Молзавод:</b>													<b>3,89</b>							
<b>ИТОГО по Алапаевскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,61</b>	<b>3,89</b>	<b>1,61</b>	<b>1,62</b>	<b>1,63</b>	<b>1,63</b>				
<b>ИТОГО по Алапаевскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,61</b>	<b>5,50</b>	<b>7,11</b>	<b>8,73</b>	<b>10,36</b>	<b>11,99</b>				
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ КОШАЙ по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,61</b>	<b>5,50</b>	<b>7,11</b>	<b>8,73</b>	<b>10,36</b>	<b>11,99</b>				
<b>АРТЕМОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН</b>																				
<b>Алапаевский РЭС (ПО Артемовские ЭС)</b>																				
3	ООО "Долина Роз" Энергетик 8(34346) 71-4-62; 71-4-52	110/10	Деевская	10	яч.4	Теплицы-1	0,28													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Деевская:</b>							<b>0,28</b>													
<b>ИТОГО по Алапаевскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,28</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 Алапаевскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>			
<b>Егоршинский РЭС (ПО Артемовские ЭС)</b>																				
4	ОАО "Красногвардейский крановый завод" Энергетик Жирохов Анатолий Николаевич 8(34363) 44-987	110/35/10/6	Красногвардейская	6	яч.1	Крановый завод-1		0,23												
				6	яч.23	Крановый завод-2		0,06												
				6	яч.19	Поселок		0,70												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Красногвардейская:</b>								<b>0,99</b>												

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт												
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
5	АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34363) 2-94-04	110/35/6	Буланаш	6	яч.12	Интернат				1,04							
				6	яч.11	Шахта-3 ввод-2				1,00							
				6	яч.14	Поселок Буланаш-1				0,72							
				6	яч.15	Поселок Буланаш-2 (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ЛЭП 0,4 кВ ТП 328 "Физкультурников")				1,96							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Буланаш:</b>										<b>4,72</b>							
6	АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34363) 2-94-04	110/35/10	ЕГРЭС	35	б/н	Горсеть				0,55							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ЕГРЭС:</b>										<b>0,55</b>							
7	АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34363) 2-94-04	110/6	Теплая	6	яч.3	ПОК-1										0,99	
				6	яч.4	ПОК-2										0,77	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Теплая:</b>																<b>1,76</b>	
<b>ИТОГО по Егоршинскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,99</b>	<b>0,00</b>	<b>4,72</b>	<b>0,55</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,76</b>
<b>ИТОГО по Егоршинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,99</b>	<b>0,99</b>	<b>5,71</b>	<b>6,26</b>	<b>6,26</b>	<b>6,26</b>	<b>6,26</b>	<b>6,26</b>	<b>6,26</b>	<b>8,02</b>
<b>Ирбитский РЭС (ПО Артемовские ЭС)</b>																	
8	Ирбитский РКЭС АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34346) 3-65-38	110/10	Зайково	10	яч.9	Зайково МТМ				1,47							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Зайково:</b>										<b>1,47</b>							
9	Ирбитский РКЭС АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34346) 3-65-38	35/10	Ирбит-Городская	10	яч.2	Швейная фабрика 1										0,65	
				10	яч.3	Пивзавод										1,13	
				10	яч.7	Первомайский 1											0,62
				10	яч.8	9 микрорайон 1											0,62
				10	яч.11	Первомайский 2											1,03
				10	яч.12	9 микрорайон 2											0,30
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Ирбит-Городская:</b>															<b>4,35</b>		

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания					Очередь ограничения, МВт										
		Наименование подстанции (класс напряжения)		Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
10	ООО "Торгово-промышленная компания Новые технологии" энергетик Борцов Е. 8-953-606-28-14, 8-909-007-62-05	110/6	ИМЗ	6	яч.21	ВЛ-6 кВ ЦРП-1-1									0,04		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ИМЗ:</b>															<b>0,04</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>1,47</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,04</b>	<b>4,35</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>1,47</b>	<b>1,47</b>	<b>1,47</b>	<b>1,47</b>	<b>1,51</b>	<b>5,86</b>	
<b>АРТЕМОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН (не включая ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ РЕЖ) по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,28</b>	<b>1,27</b>	<b>1,27</b>	<b>5,99</b>	<b>8,01</b>	<b>8,01</b>	<b>8,01</b>	<b>8,01</b>	<b>8,05</b>	<b>14,16</b>	
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ РЕЖ</b>																	
<b>Егоршинский РЭС (ПО Артемовские ЭС)</b>																	
11	АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34363) 2-94-04	110/10	Паршинская	10	яч.7	Паршинский								2,61			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Паршинская:</b>														<b>2,61</b>			
<b>ИТОГО по Егоршинскому 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>2,61</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>ИТОГО по Егоршинскому 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>2,61</b>	<b>2,61</b>	<b>2,61</b>	<b>2,61</b>	
<b>Режевской РЭС (ПО Артемовские ЭС)</b>																	
12	ЗАО "Энергопромышленная компания" (ОАО "Сафьяновская медь") Дежурный электромонтер 8(34364) 3-18-25	110/6	Сафмедь	6	яч.3	T-1								2,70			
				6	яч.13	T-2											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Сафьяновка:</b>													<b>2,70</b>				
13	ООО НПО Экспериментальный завод Энергетик Дербенев Н.Л. 8(34364) 2-42-04; 2-14-38; 8-950-543-72-81	110/10	Стройиндустрия	10	яч.19	Экспериментальный завод								0,06			
	ЗАО "Энергопромышленная компания" (ОАО "Сафьяновская медь") Дежурный электромонтер 8(34364) 3-18-25			10	яч.3	Сафьяновка									0,90		
	ООО «Агрохолдинг Уралбройлер», энергетик Курячий Сергей Владимирович 8(34364)2-19-96			10	яч.20	РП Леспромхоз (ТП-420)									1,19		
	ОАО "Свердловскавтодор" Режевское ДРСУ Энергетик Сурнин Алексей Валентинович 8(34364) 2-12-25			10	яч.4	Асфальтовый завод									0,03		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Стройиндустрия:</b>										<b>2,18</b>							

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания					Очередь ограничения, МВт										
		Наименование подстанции (класс напряжения)		Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
14	ООО "Режевские электрические сети" Зам. Директора Калабин И.А. 8(34364) 3-20-76 Дежурный диспетчер 8(34364) 3-29-22	110/35/6	Реж	6	яч.22	РМЗ										0,18	
				6	яч.13	Город-2										1,51	
				6	яч.17	Гавань-2											1,40
		ОАО Режевской хлебокомбинат Директор В.В. Сусуйкин 8(34364) 2-12-64			6	яч.9	Хлебозавод									0,22	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Реж:</b>															<b>3,31</b>		
15	ООО "Режевские электрические сети" Зам. Директора Калабин И.А. 8(34364) 3-20-76 Дежурный диспетчер 8(34364) 3-29-22	110/6	Лесная	6	яч.9	Быстринский-1											1,30
				6	яч.25	Быстринский-2										1,36	
				6	яч.15	Озерной											0,70
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Лесная:</b>															<b>3,36</b>		
16	ООО "Режевские электрические сети" Зам. Директора Калабин И.А. 8(34364) 3-20-76 Дежурный диспетчер 8(34364) 3-29-22	35/10	Машиностроителей	10	яч.6	T-1										6,32	
				10	яч.18	T-2											
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Машиностроитель:</b>															<b>6,32</b>		
17	ЗАО Режевской щебеночный завод Гл. энергетик Казанцев Андрей Алексеевич 8-912-204-09-17	110/10	РГК	10	яч.2	T-1				1,09							
				10	яч.14	T-2											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ РГК:</b>										<b>1,09</b>							
<b>ИТОГО по Режевскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,09</b>	<b>2,18</b>	<b>0,00</b>	<b>2,70</b>	<b>0,00</b>	<b>6,32</b>	<b>3,31</b>	<b>3,36</b>	
<b>ИТОГО по Режевскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,09</b>	<b>3,27</b>	<b>3,27</b>	<b>5,97</b>	<b>5,97</b>	<b>12,29</b>	<b>15,60</b>	<b>18,96</b>	
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ РЕЖ по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,09</b>	<b>3,27</b>	<b>3,27</b>	<b>5,97</b>	<b>8,58</b>	<b>14,90</b>	<b>18,21</b>	<b>21,57</b>	
<b>АРТЕМОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН (включая ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ РЕЖ) по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,28</b>	<b>1,27</b>	<b>2,36</b>	<b>9,26</b>	<b>11,28</b>	<b>13,98</b>	<b>16,59</b>	<b>22,91</b>	<b>26,26</b>	<b>35,73</b>	

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт										
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл. мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
<b>Режевской РЭС (ПО Артемовские ЭС)</b>																
18	АО "Уральские электрические сети" Гл.инженер Климов М.П. 8(34369) 4-67-56	35/6	Лосинка <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.5	фидер 5					0,62					
				6	яч.7	фидер 7					0,99					
				6	яч.15	фидер 15					1,03					
				6	яч.19	фидер 19					0,25					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Лосинка:</b>										<b>2,89</b>						
<b>ИТОГО по Режевскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,89</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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,89</b>	<b>2,89</b>	<b>2,89</b>	<b>2,89</b>	<b>2,89</b>	<b>2,89</b>	
<b>Тавдинский РЭС (ПО Артемовские ЭС)</b>																
19	МУП ТГО «Тавдинское ремонтно-техническое предприятие с базой по материально-техническому снабжению» Дежурный диспетчер 8(34360) 5-00-19, Старший диспетчер 8(34360) 5-00-19, 8-904-541-25-65  ОАО РЖД ЭЧ-10 Старший диспетчер 8(34363)5-33-77, Дежурный диспетчер 5-35-29	110/35/6	Пионерская <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.20	Лесобиржа					0,82					
				6	яч.27	Жилпоселок							2,75			
				6	яч.8	Город 1								2,78		
				6	яч.10	Ж/дорога					0,55					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пионерская:</b>										<b>1,37</b>		<b>5,53</b>				
20	МУП ТГО «Тавдинское ремонтно-техническое предприятие с базой по материально-техническому снабжению» Дежурный диспетчер 8(34360) 5-00-19, Старший диспетчер 8(34360) 5-00-19, 8-904-541-25-65	110/10	Азанка <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.7	Лесобиржа							0,61			
				10	яч.5	РММ							0,45			
				10	яч.10	ЦМК							0,37			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Азанка:</b>												<b>1,43</b>				



№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт													
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
21	ООО "Режевские электрические сети" Зам. Директора Калабин И.А. 8(34364) 3-20-76 Дежурный диспетчер 8(34364) 3-29-22	35/6	ТГЗ <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.4	Город-1									2,47			
				6	яч.8	T-2										0,64		
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ ТГЗ:</b>														<b>3,11</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>1,37</b>	<b>0,00</b>	<b>6,96</b>	<b>3,11</b>	<b>0,00</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>1,37</b>	<b>1,37</b>	<b>8,33</b>	<b>11,44</b>	<b>11,44</b>	<b>11,44</b>		
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям:</b>							<b>0,28</b>	<b>0,99</b>	<b>1,09</b>	<b>9,79</b>	<b>5,00</b>	<b>6,59</b>	<b>11,18</b>	<b>11,05</b>	<b>4,98</b>	<b>11,10</b>		
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,28</b>	<b>1,27</b>	<b>2,36</b>	<b>12,15</b>	<b>17,15</b>	<b>23,74</b>	<b>34,92</b>	<b>45,97</b>	<b>50,95</b>	<b>62,05</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**  
ограничения режима потребления электрической мощности на 2018/2019г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Восточные электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания		Очередь ограничения, МВт																			
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X										
<b>Каменск-Уральский РЭС (Восточные ЭС)</b>																							
1	ООО "Сельскохозяйственное предприятие "Покровское" (3439) 37-16-69, МУ Покровская сельская администрация (3439) 37-13-34, МУ Кисловская сельская администрация (3439)372-549, МУСП "Каменская МТС" 8-9521488820, ООО "СибНА" (3439)37-94-98, МУП "Каменская сетевая компания" (3439)32-99-69, МКДОУ "Кисловский детский сад (3439) 37-25-37, "Росинка", МКДОУ "Покровский детский сад" 8-982-728-79-02, социально-бытовая нагрузка н.п. Кисловское, Соколово, Первомайское Глава администрации МО Каменский район Белоусов С.А. (3439) 32-52-57. ЕДДС МО Каменский район (3439) 37-76-45, 36-47-27, 36-47-25. КУРЭС Нач.Михайлов А.И. (3439) 35-36-10	110/10	<b>Кислово</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.4	Соколово-1	0,59																
				10	яч.6	Молочный	0,97																
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кислово:</b>							<b>1,56</b>																
2	МУ Покровская сельская администрация (3439) 37-13-34, МУ Горноисетская сельская администрация, МКДОУ "Покровский детский сад" 8-982-728-79-02, ООО "СибНА" (3439)37-94-98, МУСП "Каменская МТС" 8-9521488820, ЗАО "Маминская горнорудная компания" (343) 356-50-55, ООО "Триумф" (343)365-87-10, ФГУП "ПО"Октябрь" (3439)33-15-61, социально-бытовая нагрузка н.п. Маминское, Исетское, Давыдово, Троицкое, Шилово, Стариково Глава администрации МО Каменский район Белоусов С.А. (3439) 32-52-57. ЕДДС МО Каменский район (3439) 37-76-45, 36-47-27, 36-47-25. КУРЭС Нач.Михайлов А.И. (3439) 35-36-10	110/10	<b>Мамино</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.3	Совхоз		0,44															
				10	яч.7	Шилово		0,54															
				10	яч.14	Стариково		0,42															
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Мамино:</b>								<b>1,4</b>															

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт															
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
3	МУ Покровская сельская администрация (3439) 37-13-34, МУ Горноисетская сельская администрация, МУСП "Каменская МТС" 8-9521488820, ООО "СибНА" (3439)37-94-98, МУП "Каменская сетевая компания" (3439)32-99-69, МКДОУ "Покровский детский сад" 8-982-728-79-02, социально-бытовая нагрузка н.п. Покровское, Часовая, Первомайское, М.Белоносово Глава администрации МО Каменский район Белоусов С.А. (3439) 32-52-57. ЕДДС МО Каменский район (3439) 37-76-45, 36-47-27, 36-47-25. КУРЭС Нач.Михайлов А.И. (3439) 35-36-10	110/10	<b>Россия</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.11	МТФ			0,01											
				10	яч.16	Часовая			0,94											
				10	яч.17	Покровка			0,04											
				10	яч.8	ИПС			0,22											
				10	яч.7	Фабрика			0,25											
				10	яч.2	Маминский			0,70											
				10	яч.13	Рыбниково			0,28											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Россия:</b>									<b>2,44</b>											
4	АО "РУСАЛ Урал" Генеральный директор Кожевников Виктор Александрович, Главный энергетик Лазенков Алексей Павлович (3439) 39-41-13, Оперативный дежурный (3439) 39-42-41	110/10	<b>УАЗ</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.б/н	Печь 1				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>											
5	ОАО "Каменск-Уральский металлургический завод", Главный инженер Синельников Андрей Михайлович, Главный энергетик Ефимкин А.И., (3439)39-53-22 Диспетчер завода тел. (3439) 39-51-22 Диспетчер ООО «СК ЭнергоАктив» тел. (3439) 39-53-27)	110/10	<b>Восточная</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.107	В 10 кВ Т1									8,94					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Восточная:</b>															<b>8,94</b>					

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт																		
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X									
6	Социально-бытовая нагрузка д. Гусево, д. М.Белоносово, д. Белоносово, д. Мосино, с. Черемхово, с. Клевакинское, д. Мухлынина, д. Лебяжье, д.Клевакино, п.Лебяжье Глава администрации МО Каменский район Белоусов С.А. (3439) 32-52-57. ЕДДС МО Каменский район (3439) 37-76-45, 36-47-27, 36-47-25. КУРЭС Нач.Михайлов А.И. (3439) 35-36-10	110/10	Клевакино <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.7	Каменский									0,84								
				10	яч.14	Мухлынино											0,78						
				10	яч.11	Гусево												0,18					
				10	яч.16	Комплекс-2												0,04					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Клевакино:</b>														<b>1,84</b>									
7	Социально-бытовая нагрузка п. Мартюш, д. Брод, д. Богатенкова. Глава администрации МО Каменский район Белоусов С.А. (3439) 32-52-57. ЕДДС МО Каменский район (3439) 37-76-45, 36-47-27, 36-47-25. КУРЭС Нач.Михайлов А.И. (3439) 35-36-10	110/10	Мартюш <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.4	Промбаза									0,98								
				10	яч.6	Бытовой										0,66							
				10	яч.11	Трудовой											1,32						
				10	яч.13	Школьный											0,74						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Мартюш:</b>														<b>3,70</b>									
8	ПАО "Синарский трубный завод" Начальник электроцеха Яненко А.Н. (3439)36-34-25	110/6	Генераторная <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.4	Хлебозавод														0,14			
				6	яч.13	ГПП-4 ф.5 Т2 РП 6 кВ ф.19															1,65		
				6	яч.15	Мазуля 1,2																0,09	
				6	яч.2А	Кислородная ф.1																0,73	
				6	яч.8	Бойлерная ф.2																1,10	
				6	яч.10	ТП-17 ф.2																0,14	
				6	яч.17	ЦРП-70 ф.25																0,46	
				6	яч.27	ТП-17 ф.10																0,05	
				6	яч.30	ЗРМО ф.8																1,67	
				6	яч.32	Водогрейная ф.11																0,93	
6	яч.38	Компрессорная №2 ф.14, ф.16																1,87					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Генераторная:</b>																		<b>8,83</b>					
9	ПАО "Синарский трубный завод" Начальник электроцеха Яненко А.Н. (3439)36-34-25	110/6	Волоочильная <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.5	ц. В-2 ф.22													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>							

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт													
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
10	ОАО "Каменск-Уральский завод по обработке цветных металлов" Гл.энергетик Окулов Александр Михайлович, 8(3439)336-043	110/10	<b>Ленинская</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.29	ЛО-1				1,16								
	10			яч.36	Стан-250-1				1,22									
	10			яч.30	Щебкарьер				0,47									
	10			яч.47	Уралметпродукт				0,20									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ленинская:</b>										<b>3,05</b>								
11	Социально-бытовая нагрузка с. Сосновское, д. Походилово, п. Ленинский, п. Октябрьский. Глава администрации МО Каменский район Белоусов С.А. (3439) 32-52-57. ЕДДС МО Каменский район (3439) 37-76-45, 36-47-27, 36-47-25. КУРЭС Нач.Михайлов А.И. (3439) 35-36-10	110/10	<b>Походилово</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.1	Походилово										0,28		
				10	яч.8	Сосновка									0,05			
				10	яч.16	Ленинский										0,33		
				10	яч.20	Озерный										0,26		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Походилово:</b>															<b>0,92</b>			
12	Социально-бытовая нагрузка с. Рыбниковское, д. Богатенково, д. Перебор, д. Смолино, н.п. Горный Глава администрации МО Каменский район Белоусов С.А. (3439) 32-52-57. ЕДДС МО Каменский район (3439) 37-76-45, 36-47-27, 36-47-25. КУРЭС Нач.Михайлов А.И. (3439) 35-36-10	35/10	<b>Рыбниково</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.1	Смолино									0,96			
				10	яч.11	КРС 2								0,01				
				10	яч.16	Центральный									0,87			
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Рыбниково:</b>															<b>1,84</b>			
13	ОАО "Региональная сетевая компания" Директор КУРКЭС Ершов А.Г. (3439) 37-81-55, диспетчер ОДС (3439) 39-97-00	110/10	<b>Скала</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.65	КУЭМЗ			0,76									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Скала:</b>									<b>0,76</b>									
14	ОАО "Региональная сетевая компания" Директор КУРКЭС Ершов А.Г. (3439) 37-81-55, диспетчер ОДС (3439) 39-97-00	110/10	<b>Бирюза</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.3	РП 2-1											2,49	
				10	яч.29	РП 2-2											4,79	
				10	яч.43	РП 1-2												1,54
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бирюза:</b>															<b>8,82</b>			
<b>ИТОГО по Каменск-Уральскому РЭС по очередям:</b>							<b>1,56</b>	<b>2,16</b>	<b>5,49</b>	<b>33,21</b>	<b>5,54</b>	<b>0,00</b>	<b>1,84</b>	<b>22,98</b>	<b>0,00</b>	<b>8,82</b>		
<b>ИТОГО по Каменск-Уральскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>1,56</b>	<b>3,72</b>	<b>9,21</b>	<b>42,42</b>	<b>47,96</b>	<b>47,96</b>	<b>49,80</b>	<b>72,78</b>	<b>72,78</b>	<b>81,60</b>		

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания		Очередь ограничения, МВт									
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

Сухоложский РЭС (Восточные ЭС)																
15	АО "Облкоммунэнерго" Старший диспетчер Носов.Н.М. (34376) 2-26-26	110/3	Цементовый завод (не входит в дефицитный энергорайон)	3	яч.10	Помол 1								1,41		
				3	яч.14	Помол 2								1,79		
				3	яч.5	Печной 1									1,01	
				3	яч.17	Печной 2									1,24	
				3	яч.6	Шламовый 1									1,90	
				3	яч.18	Шламовый 2									1,14	
				3	яч.3	Компрессорный 1										1,94
				3	яч.19	Компрессорный 2										0,89
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Цементовый завод:</b>													<b>11,32</b>			
16	АО "Облкоммунэнерго" Старший диспетчер Носов.Н.М. (34376) 2-26-26	110/6	Шамотная (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.20	Помол 1							0,80			
				6	яч.16	Вата 3							0,16			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Шамотная:</b>												<b>0,96</b>				
17	ОАО "Сухоложскцемент", Энергетик ГПП Кунарская Рудаков Константин Сергеевич (34373) 7-99-12	220/10	Анна (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.3	Цемент 1						4,77				
<b>ИТОГО по ПС 220кВ Анна:</b>												<b>4,77</b>				
18	АО "Облкоммунэнерго" Начальник Сухоложского РКЭС Коковин В.В. (34373) 4-33-24, 8-9126361233 АО «Сухоложский литейно-механический завод» Главный энергетик Вахитов Б.Р. (34373) 7-11-43, 7-11-44 ООО "ФОРЭС" Гл. энергетик Адилев С.Р. т. 8-9221101362	110/6	Сухой Лог (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.26	Шамотный завод			0,08							
				6	яч.28	Втормет-2			1,15							
				6	яч.30	Город			1,08							
				6	яч.5	Алюминиевый 1			0,70							
				6	яч.2	Алюминиевый 2			0,81							
				6	яч.12	ДОК			2,44							
6	яч.24	БРУ			2,07											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Сухой Лог:</b>								<b>8,33</b>								

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт															
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
19	ООО "ФОРЭС" Гл. энергетик Адилев С.Р. т. 8-9221101362, социально-бытовая нагрузка н.п.Талица, Рудник, Новопышпинское, Мельничная, Маханово, Филатовское, Курьи, Заимка, Пышма, Сергуловка, Б.Таушкан, М.Таушкан Глава ГО Сухой Лог Валов Р.Ю. 9 (34373) 4-36-60. ЕДДС ГО Сухой Лог (34373) 4-44-66, 4-39-00. СРЭС Начальник Ершов Д.П. (34373) 43-9-30	110/10	<b>Валовая</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.2	Филатовский (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ВЛ 0,4 кВ ТП-1593 - Котельная)		1,14												
				10	яч.11	Курьинский (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ВЛ 0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ Котельная)		0,56												
				10	яч.13	Валовский		1,23												
				10	яч.12	Пышминский		0,75												
				10	яч.14	Талицкий		0,87												
				10	яч.8	Комплекс (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ВЛ 0,4 кВ ТП-1463 - Коровник-1)		1,24												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Валовая:</b>								<b>5,79</b>												
20	ОАО "Сухоложскцемент" Директор завода Дворников И.В., Энергетик ГПП Кунарская Рудаков Константин Сергеевич (34373) 7-99-12	110/6	<b>Кунарская</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.38	СМ 5				2,82										
				6	яч.58	Компр.6			1,38											
				6	яч..20	ЦМ 2			1,65											
				6	яч.84	ЦМ 6			2,81											
<b>ИТОГО по ПС 110кВ Кунарская:</b>										<b>8,66</b>										
21	АО "Совхоз "Знаменский", ООО "Т2 Мобайл", ООО УК "Сухоложская", МУП "Горкомсети", социально-бытовая нагрузка с. Знаменское, д. Гладены, с. Курьи, д. Брусяна, д. Шата, д. Мокрая Глава ГО Сухой Лог Валов Р.Ю. 9 (34373) 4-36-60. ЕДДС ГО Сухой Лог (34373) 4-44-66, 4-39-00. СРЭС Начальник Ершов Д.П. (34373) 43-9-30	110/10	<b>Знаменская</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.3	Знаменский				0,96										
				10	яч.9	Чебаки			0,38											
				10	яч.4	МТФ			0,14											
<b>ИТОГО по ПС 110кВ Знаменская:</b>										<b>1,48</b>										
<b>ИТОГО по Сухоложскому РЭС по очередям:</b>						<b>0,00</b>	<b>5,79</b>	<b>8,33</b>	<b>10,14</b>	<b>0,00</b>	<b>4,77</b>	<b>0,96</b>	<b>0,00</b>	<b>11,32</b>	<b>0,00</b>					
<b>ИТОГО по Сухоложскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>						<b>0,00</b>	<b>5,79</b>	<b>14,12</b>	<b>24,26</b>	<b>24,26</b>	<b>29,03</b>	<b>29,99</b>	<b>29,99</b>	<b>41,31</b>	<b>41,31</b>					

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания		Очередь ограничения, МВт									
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

Камышловский РЭС (Восточные ЭС)																
22	АО "Облкоммунэнерго" Начальник КРЭС Клементьев А.Ю. (34375) 2-17-20, 2-18-80	110/35/10	Камышлов <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.22	Погорельский							0,22			
				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.19	МКР 2						0,46				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Камышлов:</b>												<b>9,86</b>				
23	АО "Облкоммунэнерго" Начальник КРЭС Клементьев А.Ю. (34375) 2-17-20, 2-18-80	110/10	Пролетарская <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.18	ИПС							2,15			
				10	яч.14	Поселок 2						0,40				
				10	яч.6	ЦРП 1						0,64				
				10	яч.8	Южный						0,71				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пролетарская:</b>												<b>3,90</b>				
24	Социально-бытовая нагрузка д. Заречная, д. Баранникова, д. Реутинка, с. Фадюшино, с. Казанково, с. Коровяково, с. Никольское, п. Новый Глава администрации МО Камышловский район Баранов Е.А. (34375) 2-40-80. ЕДДС ГО Камышлов (34375) 2-51-21. Нач. КРЭС Турыгин В.А. (34375) 93-0-41	35/10	Баранниково <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.1	Темновский							0,31			
				10	яч.16	Коровяковский						0,39				
				10	яч.2	Посёлок Новый						0,59				
				10	яч.3	Фадюшинский						0,97				
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Баранниково:</b>												<b>2,26</b>				
<b>ИТОГО по Камышловскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,90</b>	<b>12,12</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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,90</b>	<b>16,02</b>	<b>16,02</b>	<b>16,02</b>	<b>16,02</b>	<b>16,02</b>





№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт															
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
28	ЗАО "Комбинат строительных материалов" Главный энергетик Варки Максим Леонидович 89221401076	110/10	<b>Фарфоровая</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.34	Дробильный 2									1,04						
	10			яч.8	Комбикормовый 1											0,50					
	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>							
29	Социально-бытовая нагрузка д. Белейка, с. Бараба, д. Кулики, с. Каменноозерское Каменноозерское. Глава администрации ГО Богданович Москвин В.А. (34376) 5-22-62. Нач. БРЭС Сошников А.Д. (34376) 2-25-23	110/10	<b>Бараба</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.1	Кунарский													0,20		
				10	яч.6	Барабинский														0,48	
				10	яч.8	Озерный															0,15
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бараба:</b>																	<b>0,83</b>				
30	Социально-бытовая нагрузка с. Красный Маяк, с. Грязновское, д. Орлова Глава администрации ГО Богданович Москвин В.А. (34376) 5-22-62. Нач. БРЭС Сошников А.Д. (34376) 2-25-23	110/10	<b>Грязновская</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.4	Чудово													0,85		
				10	яч.5	Грязновский															0,15
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Грязновская:</b>																			<b>1,00</b>		
31	Социально-бытовая нагрузка с. Коменки, с. Прищаново, г. н.п. Богданович, с. Чернокоровское, д. Расскатиха. Глава администрации ГО Богданович Москвин В.А. (34376) 5-22-62. Нач. БРЭС Сошников А.Д. (34376) 2-25-23	110/10	<b>Тыгиш</b> <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.3	Прищанова													0,80		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Тыгиш</b>																			<b>0,80</b>		
<b>ИТОГО по Богдановичскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>9,32</b>	<b>3,81</b>	<b>4,71</b>	<b>0,83</b>	<b>1,80</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>9,32</b>	<b>13,13</b>	<b>17,84</b>	<b>18,67</b>	<b>20,47</b>	<b>20,47</b>	<b>20,47</b>					


№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт									
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX

Асбестовский РЭС (Восточные ЭС)															
32	ООО "Энергоуправление" Директор ООО "ЭУ" Е.Г. Жирихина (34365)41-442, ОАО "Ураласбест" гл.энергетик А.С. Акинфиев (34365)49-170, ТПК ГБЦ гл.энергетик В.Н. Мавхитов 89826082133, ОАО РСК Гл.инженер А.А. Баев 89022601310	110/6	ПС 9Т <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.20	120								0,48	
				6	яч.17	117								0,01	
				6	яч.21	121									1,04
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ 9Т:</b>													<b>1,53</b>		
33	ООО "Энергоуправление" Директор ООО "ЭУ" Е.Г. Жирихина (34365)41-442, ОАО "Ураласбест" гл.энергетик А.С. Акинфиев (34365)49-170, Диспетчер (34365) 41-347	110/6	ПС 19Т <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.11	19-11							0,24		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ 19Т:</b>												<b>0,24</b>			
34	ООО "Энергоуправление" Директор Журавский В.И. (34365)41-442, Диспетчер (34365) 41-347	110/6	ПС 3 <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.2	3-02							3,10		
<b>ИТОГО по ПС 110кВ ПС 3:</b>												<b>3,10</b>			
35	ОАО "Мальшевское рудоуправление" Главный энергетик Бодовский К.М. (34365)51618	110/35/6	Розовая <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.27	Насосная-Рефт-1							0,07		
				6	яч.26	ОФ-12-2							1,21		
				6	яч.9	ТП-37-1								0,01	
				6	яч.8	ТП-39-2								0,51	
				6	яч.28	ТП-12								0,13	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Розовая:</b>											<b>1,93</b>				

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания		Очередь ограничения, МВт													
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
36	МУП «Производственный трест жилищно-коммунального хозяйства» городского округа Рефтинский Управляющий Калугин В.Г. 8-34365-3-00-05 Дежурный ПС 110 кВ Рефтинская 8(34365)3-00-40	110/6	<b>Рефтинская (не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6 яч.1В ф.ГЗБЗ -1											0,45		
				6 яч.1А ф.Мазутонасосная-1												0,01	
				6 яч.1 ф.Северная-1													0,25
				6 яч.3 ф.СКТП, мастерская внешних													0,02
				6 яч.4 ф.Стройбаза-1													0,04
				6 яч.8 ф.Восточная-1													0,03
				6 яч.9 ф.Жилпоселок-1													0,64
				6 яч.13 ф.Восточная-2													0,19
				6 яч.19 ф.Северная-2													0,31
				6 яч.21 ф.Жилпоселок-2													0,29
				6 яч.22 ф.Мазутонасосная-2													0,19
				6 яч.23 ф.Восточная-3													0,04
				6 яч.24 ф.ГЗБЗ-2													0,19
				6 яч.25 ф.база "ПРП-2"													0,01
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Рефтинская:</b>														<b>2,66</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>1,93</b>	<b>3,34</b>	<b>0,00</b>	<b>1,53</b>	<b>0,00</b>	<b>2,66</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>1,93</b>	<b>5,27</b>	<b>5,27</b>	<b>6,80</b>	<b>6,80</b>	<b>9,46</b>				
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные ЭС по очередям:</b>				<b>1,56</b>	<b>7,95</b>	<b>13,82</b>	<b>52,67</b>	<b>15,18</b>	<b>24,94</b>	<b>3,63</b>	<b>26,31</b>	<b>11,32</b>	<b>11,48</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>1,56</b>	<b>9,51</b>	<b>23,33</b>	<b>76,00</b>	<b>91,18</b>	<b>116,12</b>	<b>119,75</b>	<b>146,06</b>	<b>157,38</b>	<b>168,86</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 (- 33,4 °С) с обеспеченностью 0,92 .

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

  
А.В. Смушкин

**ГРАФИК**  
ограничения режима потребления электрической мощности на 2018/2019г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Западные электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания		Очередь ограничения, МВт													
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ ПЕРВОУРАЛЬСКАЯ</b>																	
<b>Первоуральский РЭС (Западные ЭС)</b>																	
1	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" Главный энергетик О.А.Борзунов (34397) 2-41-29	110/6	Кислотная	6	яч.16	КРУ-1				4,12							
				6	яч.27	КРУ-2				4,24							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кислотная:</b>										<b>8,36</b>							
2	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" Главный энергетик О.А.Борзунов (34397) 2-41-29	110/6	Чусовая	6	яч.6	СТД				8,14							
				6	яч.2	AMS800				8,41							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Чусовая:</b>										<b>16,55</b>							
3	АО "НЛМК-Урал" Главный электрик В.Д.Часовитин (34397) 2-68-36	110/6	РММЗ	6	яч.16	Центр-2						1,70					
				6	яч.37	Ввод 3 с.ш.						1,99					
				6	яч.46	РП-4 2С							3,47				
				6	яч.61	РП-7 1С							1,53				
				6	яч.68	Ввод 6 с.ш.							6,31				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ РММЗ:</b>										<b>15,00</b>							
4	ОАО "Уральский трубный завод" Главный энергетик Кормильцев Н.Ф. (3439) 296-900	110/10	Металл	10	яч.26	ООО "Анега-93"										0,10	
				10	яч.34	ООО "Анега-93"											
				10	яч.8	ЗРП Компрессорная ввод 3									0,35		
				10	яч.27	ЗРП Компрессорная ввод 2											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Металл:</b>														<b>0,45</b>			

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания		Очередь ограничения, МВт															
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
5	ОАО "Ревдинский завод по обработке цветных металлов" Главный энергетик Абрамов О.А. (34397)98-236	110/6	ОЦМ	6 яч.20	КТПН-10								0,01						
				6 яч.4	КТПН-10А										0,01				
				6 яч.29а	РИЦ, КТП-2											0,13			
				6 яч.5	РИЦ, КТП-3											0,02			
				6 яч.28	РУТ-1											0,08			
				6 яч.49	РУТ-1											0,15			
				6 яч.30	РУТ-3											0,18			
				6 яч.47	РУТ-3											0,20			
				6 яч.2	РУТ-4											0,13			
				6 яч.24	УралТрансПетролиум											0,05			
				6 яч.48	ТП-3											0,07			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ОЦМ:</b>												<b>1,03</b>							
6	ОАО "Первоуральское рудоуправление" Главный энергетик Михайловских Д.Г. (3439) 63-46-46	110/35/6	ПРУ	6 яч. 7	Компрессорная											0,11			
				6 яч. 18	Сортировка												0,08		
				6 яч. 22	Тяговый тр-р №1													0,26	
				6 яч. 26	Тяговый тр-р №2													0,26	
				6 яч. 27	Тяговый тр-р №3													0,16	
				6 яч. 5	Западный борт													0,71	
				6 яч. 9	Восточный борт													0,10	
				6 яч. 2	Центральный поселок													0,53	
				6 яч. 4	Северный поселок													0,46	
				6 яч. 12	Совхоз-1													0,32	
				6 яч. 11	Совхоз-2													0,74	
				6 яч. 32	Асфальтовый завод													0,07	
				6 яч. 35	Уралреконструкция													0,15	
<b>ИТОГО по ПС110 кВ ПРУ:</b>															<b>3,95</b>				

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт																		
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X									
7	Филиал АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» в г. Первоуральске. Директор Камилянов Э.А., тел. (3439) 27-79-37; 27-69-77	110/6	ГПП-1 ПНТЗ	6	яч.28	ЦРП	1,03																
				6	яч.63	РП-6 вв.2	2,14																
				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		<b>РУ 6 кВ ПС-18</b> (с РУ 6 кВ ГПП-1 по ф. 6 кВ ПС-18-1,2 (яч.20,24))	6	яч. 4	РП-10-1	2,05															
		6		<b>РУ 6 кВ ПС-15</b> (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))	6	яч.20	1 КПУ (прошивной стан ТПУ-160)	2,92															
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-1 ПНТЗ:</b>							<b>18,77</b>																
8	Филиал АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» в г. Первоуральске. Директор Камилянов Э.А., тел. (3439) 27-79-37; 27-69-77	110/6	ГПП-3 ПНТЗ	6	яч.3	ПС-33 вв.1															1,79		
				6	яч.17	ПС-33 вв.2																	
		6	<b>РУ 6 кВ ПС-46</b> (с РУ 6 кВ ГПП-3 по ф. 6 кВ ПС-46-1,2 (яч. 23,33))	6	яч.8	АД-4400																	3,43
				6	яч.13	АД-2500																	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-3 ПНТЗ:</b>													<b>7,44</b>										



№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт															
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
9	Филиал АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» в г. Первоуральске. Директор Камилянов Э.А., тел. (3439) 27-79-37; 27-69-77	110/6	ГПП-2 ПНТЗ	6	яч.12а	РП-3 вв.2		1,69												
				6	яч.9р	ПС-29 вв.1 (в т.ч. останов технологического оборудования цехов №9, 10 и 14 (2,5 МВт))		2,50												
				6	яч.11р	ПС-29 вв.2 (в т.ч. останов технологического оборудования цехов №9, 10 и 14 (2,5 МВт))		3,28												
				6	яч.2р	ПС-43 вв.1 (отключение двигателей ДВЧ, после остановки ТПУ 30-102)		1,85												
		6	яч.31	Прошивной стан (ТПУ 30-102) (отключение двигателя прошивного стана (5МВт); отключение двигателей клеток непрерывного и редуционного стана (ПС-28) (5МВт); отключение двигателей ДВЧ (ПС-25, ПС-26) (5 МВт)		15,00														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-2 ПНТЗ:</b>								<b>24,32</b>												
10	Филиал АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» в г. Первоуральске. Директор Камилянов Э.А., тел. (3439) 27-79-37; 27-69-77	6	РУ 6 кВ ПС-1А (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)				7,48										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-4 ПНТЗ:</b>										<b>7,48</b>										
11	Филиал АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» в г. Первоуральске. Директор Камилянов Э.А., тел. (3439) 27-79-37; 27-69-77	110/35/6	ГПП-ФНТЗ	6	яч.10	РП-5 вв.1							0,51							
				6	яч.23	ТП-75								1,21						
				6	яч.2	ЦРП-3 вв.1										1,76				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-ФНТЗ:</b>													<b>3,48</b>							

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт												
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
12	АО "Комэнерго" Техн. директор Варфоломеев Д.Н. (343) 331-95-85	35/6	Билимбай	6	яч.14	Поселок											1,45
				6	яч.7	БЗСКид											
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Билимбай:</b>																	<b>2,32</b>
13	АО "Облкоммунэнерго" Главный инженер Куликов С.Л. (343)286-05-81	110/35/6	Хромпик	6	яч.10	КЭС-10											0,96
				6	яч.11	КЭС-11											1,57
				6	яч.25	КЭС-25											0,24
				6	яч.29	КЭС-29											3,13
				6	яч.27	КЭС-27											0,54
				6	яч.8	КЭС-8											1,30
				6	яч.23	КЭС-23											3,24
	6			яч.31	КЭС-31											0,82	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Хромпик:</b>																<b>11,80</b>	
14	АО "Комэнерго" Тех.директор Варфоломеев Д.Н. (343) 331-95-85	110/6	ГПП-2 ПХЗ	6	яч.5	ПЗТСКф. 5											0,48
				6	яч.19	ПЗТСК ф.4										0,67	
				6	яч.20	Уралпласт ф.2										0,29	
				6	яч.33	Уралпласт ф.1										0,34	
				6	яч.37	Горсеть ф.2										0,83	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-2 ПХЗ:</b>															<b>2,61</b>		
15	ОАО "Динур" Главный энергетик Лабетский О.А. (3439)278-565	110/6	Динас	6	яч.4	Плазмотроны №1, №2											0,60
				6	яч.49	ТП плавки шинели №3										2,57	
				6	яч.24	ТП-6										0,17	
				6	яч.36	ТП-13(2)										0,24	
				6	яч.42	ТП-15(2)										0,17	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Динас:</b>															<b>3,75</b>		

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт													
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
16	ОАО "Первоуральский завод горного оборудования" АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Ново- Алексеевка, с-з Первоуральский Диспетчер ОДГ ПРЭС (3439) 29-79-05	110/6	Гологорка	6	яч.5	В-6 Т-1				3,17								
				6	яч.6	В-6 Т-2				2,38								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Гологорка:</b>										<b>5,55</b>								
17	Социально-бытовая нагрузка г.Ревда Диспетчер ОДГ РевРЭС (34397) 50-321	35/6	Космос	6	яч.6	ТП-228										0,28		
				6	яч.12	ТП-201									0,62			
				6	яч.14	ТП-226										0,76		
				6	яч.20	ТП-103										0,76		
				6	яч.22	Леспромхоз										0,80		
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Космос:</b>														<b>3,22</b>				
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям:</b>							<b>18,77</b>	<b>24,32</b>	<b>24,91</b>	<b>13,03</b>	<b>7,44</b>	<b>15,00</b>	<b>4,51</b>	<b>15,02</b>	<b>3,06</b>	<b>10,02</b>		
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>18,77</b>	<b>43,09</b>	<b>68,00</b>	<b>81,03</b>	<b>88,47</b>	<b>103,46</b>	<b>107,97</b>	<b>122,99</b>	<b>126,05</b>	<b>136,07</b>		

<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ ПЕРВОУРАЛЬСКАЯ (не включая ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КУЗИНО) по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>18,77</b>	<b>43,09</b>	<b>68,00</b>	<b>81,03</b>	<b>88,47</b>	<b>103,46</b>	<b>107,97</b>	<b>122,99</b>	<b>126,05</b>	<b>136,07</b>		
---	--	--	--	--	--	--	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	--	--

<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КУЗИНО</b>																			
<b>Первоуральский РЭС (Западные ЭС)</b>																			
18	АО "Облкоммунэнерго" Главный инженер Куликов С.Л. (343)286-05-81	110/10	Новоуткинская	10	яч.2	Поселок "Завод"											0,78		
				10	яч.11	Слобода												0,47	
				10	яч.12	з-д Искра ТП-20-25													0,03
				10	яч.14	з-д Искра ТП-17-18													0,03
				10	яч.15	Шадриха													0,27
				10	яч.17	Перескачка													0,14
				10	яч.23	з-д Искра корп.1													0,08
				10	яч.13	КЛПХ													1,32
				10	яч.30	Контыш													0,09
				10	яч.34	Н.Село													1,14
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Новоуткинская:</b>																<b>4,35</b>			

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт										
		Наименование подстанции (класс напряжения)		Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
19	АО "Комэнерго" Технический директор Варфоломеев Д.Н. (343) 331-95-85	110/6	Староуткинская	6	яч.5	Росметалл				0,14						
				6	яч.6	Поселок				0,10						
				6	яч.15	Карьер				0,14						
				6	яч.17	Мартьяново				0,44						
				6	яч.18	ЛПХ				0,37						
				6	яч.19	Курья				1,46						
				6	яч.21	Завод-2				0,67						
				6	яч.22	Волыны				0,16						
				6	яч.25	Чусовое				0,24						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Староуткинская:</b>										<b>3,73</b>						
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,73</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,35</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>3,73</b>	<b>3,73</b>	<b>3,73</b>	<b>3,73</b>	<b>3,73</b>	<b>3,73</b>	<b>8,08</b>
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КУЗИНО по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,73</b>	<b>3,73</b>	<b>3,73</b>	<b>3,73</b>	<b>3,73</b>	<b>3,73</b>	<b>8,08</b>
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ ПЕРВОУРАЛЬСКАЯ (включая ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КУЗИНО) по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>18,77</b>	<b>43,09</b>	<b>68,00</b>	<b>84,76</b>	<b>92,20</b>	<b>107,20</b>	<b>111,71</b>	<b>126,73</b>	<b>129,79</b>	<b>144,15</b>
<b>ЮГО-ЗАПАДНЫЙ ЭНЕРГОРАЙОН</b>																
<b>Михайловский РЭС (Западные ЭС)</b>																
20	АО "НЛМК Урал" Начальник электроуправления В.Д.Часовитин (34397) 2-68-36	110/6	Нижние Серги ГПП-1	6	яч.15	Город-2	2,12									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-1 :</b>							<b>2,12</b>									
21	АО "НЛМК Урал" Начальник электроуправления В.Д.Часовитин (34397) 2-68-36	110/6	Нижние Серги ГПП-2	6	яч.2	РП3-1	0,84									
				6	яч.4	РП1-1	1,95									
				6	яч.6	РП5-1	1,20									
				6	яч.5	РП2-1	0,96									
				6	яч.12	РП5-2	2,54									
				6	яч.14	РП1-2	1,20									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-2 :</b>							<b>8,69</b>									

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания					Очередь ограничения, МВт																
		Наименование подстанции (класс напряжения)		Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
22	ОАО "Уральская фольга" Главный энергетик Еловских А.Б. (34398)58208	6	РУ 6 кВ ЦРП-6 (с Т-3,Т-4 ПС Михайловская )	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													0,13				
				6	яч.8	Собственные нужды ТП-16													0,33				
				6	яч.16	Собственные нужды ТП-12													0,54				
	ОАО "Уральская фольга" Главный энергетик Еловских А.Б. (34398)58208	6	РУ 6 кВ ЦРП-6-1 (с ЦРП-6 по ф.6 кВ ввод 1,2 (яч.4,49))	6	яч.2	"Кварто-1800" ТП29											1,07						
				6	яч.3	"Кварто-1800" ТП25											0,33						
				6	яч.4	"Кварто-1800" ТП27												0,80					
				6	яч.20	Печь Эбнер №2												0,36					
	Коммунально-бытовая нагрузка г.Михайловск Диспетчер ОДГ МРЭС (34398) 6-72-32	110/6	Михайловская	6	яч.41	Совхоз											0,95						
				6	яч.15	Бумажная фабрика-1												0,48					
				6	яч.19	ЦРП-1А												0,79					
				6	яч.43	Город-3												1,46					
				6	яч.44	Город-2												0,62					
				6	яч.37	ЦРП-2Б												0,12					
				6	яч.54	Аракаево										0,38							
	<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Михайловская:</b>															<b>8,95</b>							
<b>ИТОГО по Михайловскому РЭС по очередям:</b>							<b>10,81</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>8,95</b>	<b>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 Михайловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>10,81</b>	<b>10,81</b>	<b>10,81</b>	<b>10,81</b>	<b>10,81</b>	<b>19,76</b>	<b>19,76</b>	<b>19,76</b>	<b>19,76</b>	<b>19,76</b>	<b>19,76</b>	<b>19,76</b>					
<b>Красноуфимский РЭС (Западные ЭС)</b>																							
23	АО "Облкомунэнерго" Главный инженер Куликов С.Л. (343)286-05-81	35/10	Парковая	10	яч.1	Заготзерно										0,40							
				10	яч.2	1 Мая											0,98						
				10	яч.3	ЦРП-1												0,37					
				10	яч.4	Типография												0,84					
				10	яч.19	АТП												0,36					
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Парковая:</b>															<b>2,95</b>								
<b>ИТОГО по Красноуфимскому РЭС (Западные ЭС) по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,95</b>	<b>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 Красноуфимскому РЭС (Западные ЭС) по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,95</b>	<b>2,95</b>	<b>2,95</b>	<b>2,95</b>	<b>2,95</b>	<b>2,95</b>	<b>2,95</b>	<b>2,95</b>	<b>2,95</b>						
<b>ЮГО-ЗАПАДНЫЙ ЭНЕРГОРАЙОН по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>10,81</b>	<b>10,81</b>	<b>13,76</b>	<b>13,76</b>	<b>13,76</b>	<b>22,71</b>	<b>22,71</b>	<b>22,71</b>	<b>22,71</b>	<b>22,71</b>	<b>22,71</b>						

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания		Очередь ограничения, МВт									
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X


Южный РЭС (Западные ЭС)														
24	ПАО "Северский трубный завод" Зам. главного энергетика В.Е.Селезнев (34350) 3-30-23	110/6	Агат (ГПП-1) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч. 1	ф.1 ПС №102								0,32
				6	яч. 5	КРУ-4								1,87
				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. 23	ПС-102 вв-2								0,67
				6	яч. 26	Т/к-2								0,11
6	яч. 30	ф.1 КРУ-3								1,18				
<b>Итого по ПС 110 кВ Агат (ГПП-1):</b>													<b>8,21</b>	
25	ПАО "Северский трубный завод" Зам. главного энергетика В.Е.Селезнев (34350) 3-30-23	110/10	ГПП-4 Комплекс <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч. 4	Т-2 КТП Водоподготовки								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 ГПП-4 Комплекс:</b>													<b>5,95</b>	

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания		Очередь ограничения, МВт																						
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X													
26	ПАО "Северский трубный завод" Зам. главного энергетика В.Е.Селезнев (34350) 3-30-23	110/6	Северская (ГПП-2) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6 яч. 1	ДСК												0,33									
				6 яч. 4	Машзал-2															0,16						
				6 яч. 7	Склад оборудования																0,10					
				6 яч. 8	Старый копер																0,02					
				6 яч. 9	Машзал-1																0,18					
				6 яч. 12	ЖБИ																0,90					
				6 яч. 13	ТЭСЦ-3																0,23					
				6 яч. 15	Пиастрелла																1,12					
				6 яч. 18	Машзал-7																0,16					
				6 яч. 25	Машзал-1																0,86					
				6 яч. 32	Машзал-3																0,10					
				6 яч. 33	ГЭС																0,13					
				6 яч. 34	Блок очистных																0,04					
				6 яч. 43	Машзал-14																0,57					
				6 яч. 51	Ремстрой																0,05					
				6 яч. 53	Мрамор																0,02					
				6 яч. 55	ДРСУ																0,01					
6 яч. 57	ЦРВ																3,34									
6 яч. 72	Автогараж																0,93									
6 яч. 75	Строймеханизация																0,01									
<b>Итого по ПС 110 кВ Северская (ГПП-2):</b>																	<b>9,26</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>9,26</b>	<b>0,00</b>	<b>8,21</b>	<b>5,95</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>9,26</b>	<b>9,26</b>	<b>17,47</b>	<b>23,42</b>										

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям:</b>	<b>29,58</b>	<b>24,32</b>	<b>27,86</b>	<b>16,76</b>	<b>7,44</b>	<b>23,94</b>	<b>13,77</b>	<b>15,02</b>	<b>11,27</b>	<b>20,32</b>
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>	<b>29,58</b>	<b>53,90</b>	<b>81,76</b>	<b>98,52</b>	<b>105,96</b>	<b>129,90</b>	<b>143,67</b>	<b>158,69</b>	<b>169,97</b>	<b>190,28</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**  
ограничения режима потребления электрической мощности на 2018/2019г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Нижнетагильские электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания		Очередь ограничения, МВт												
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности	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 Главный энергетик Мельников А.К. (34345)6-21-10	110/10	Прессовая 1	10	яч.5	Тр-р 24								0,09		
				10	яч.14	КТП цех 41									0,04	
				10	яч.20	КТП-1В Т-1										0,09
				10	яч.23	КТП-2В Т-1										0,13
				10	яч.26	КТП-3В Т-1										0,07
				10	яч.7	Тр-р 3										0,09
				10	яч.24	КТП-2В Т-2										0,12
				10	яч.22	КТП-1В Т-2										0,05
				10	яч.8	ПС-30А										0,78
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Прессовая 1:</b>													<b>1,46</b>			
2	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА Главный энергетик Мельников А.К. (34345)6-21-10	110/10	Прессовая 2	10	яч.21	ПС-36								0,06		
				10	яч.25	ПС-32									0,48	
				10	яч.12	Тр-р 10									0,58	
				10	яч.15	Тр-р 12									0,30	
				10	яч.11	Тр-р 9									0,32	
				10	яч.16	Тр-р 13									0,15	
				10	яч.2	ПС-32 Т-2										0,54
				10	яч.1	ПС-38										0,07
				10	яч.20	ПС-37										0,09
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Прессовая 2:</b>													<b>2,59</b>			
3	МУП "Городские электрические сети" Верхнесалдинского городского округа Главный энергетик Бакланов Я.Б. (34345)5-52-58	110/6	Речная	6	яч.7	Подъем 1 вв.1				0,17						
				6	яч.12	ЛЭП-2				0,91						
				6	яч.23	ЛЭП-6				0,89						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Речная:</b>									<b>1,97</b>							

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания					Очередь ограничения, МВт											
		Наименование подстанции (класс напряжения)		Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
4	МУП "Городские электрические сети" Верхнесалдинского городского округа Главный энергетик Бакланов Я.Б. (34345)5-52-58	110/10	Центральная	10	яч.6	T-3				3,24								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Центральная:</b>										<b>3,24</b>								
<b>ИТОГО по Верхнесалдинскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5,21</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,05</b>	<b>0,00</b>		
<b>ИТОГО по Верхнесалдинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5,21</b>	<b>5,21</b>	<b>5,21</b>	<b>5,21</b>	<b>5,21</b>	<b>9,26</b>	<b>9,26</b>		
<b>Нижнетагильский РЭС (Нижнетагильские ЭС)</b>																		
5	АО НПК Уралвагонзавод Главный энергетик Юсупов Р.Р. (3435)34-52-22	110/6	Светлая	6	яч.7	ф.301				0,97								
				6	яч.13	ф.302				1,22								
				6	яч.1	ф.303				1,13								
				6	яч.35	ф.309				0,49								
				6	яч.45	ф.311				1,31								
				6	яч.47	ф.312				0,73								
				6	яч.51	ф.314				0,70								
				6	яч.48	ф.317				0,48								
				6	яч.26	ф.322				0,68								
				6	яч.22	ф.324				0,72								
				6	яч.12	ф.326				1,03								
				6	яч.10	ф.327				1,14								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Светлая:</b>										<b>10,60</b>								
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10,60</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10,60</b>	<b>10,60</b>	<b>10,60</b>	<b>10,60</b>	<b>10,60</b>	<b>10,60</b>	<b>10,60</b>			
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ САЛДА по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10,60</b>	<b>10,60</b>	<b>10,60</b>	<b>10,60</b>	<b>10,60</b>	<b>10,60</b>	<b>14,65</b>	<b>14,65</b>		
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ ЧЕРНОИСТОЧИНСК</b>																		
<b>Кировградский РЭС (Нижнетагильские ЭС)</b>																		
6	Филиал ППМ АО Уралэлектромедь Главный энергетик Перепечин Е.А. (34357)5-42-51	110/6	Медь	6	яч.4	Город 2				0,27								
				6	яч.25	ПС ПГУ 1				0,40								
				6	яч.16	ПС ПГУ 2				0,02								
				6	яч.2	ПС-3-2				0,59								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Медь:</b>										<b>1,28</b>								
7	Филиал ППМ АО Уралэлектромедь Главный энергетик Перепечин Е.А. (34357)5-42-51	110/6	Калата <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.14	ЦРП ОФ- 1				0,59								
				6	яч.20	ЦРП ОФ- 2				0,91								
				6	яч.24	ПС Пылеустановка 2-1				0,16								
				6	яч.28	ПС Пылеустановка 2-2				0,42								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Калата:</b>										<b>2,08</b>								
<b>ИТОГО по Кировградскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,36</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			
<b>ИТОГО по Кировградскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,36</b>	<b>3,36</b>	<b>3,36</b>	<b>3,36</b>	<b>3,36</b>				

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания		Очередь ограничения, МВт									
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

Нижнетагильский РЭС (Нижнетагильские ЭС)															
8	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	110/35/10	Горбуново	10	яч.10	Муринский 1 (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ТП 10/0,4 кВ КНС-23)	2,20								
				10	яч.20	Муринский 2	1,30								
				10	яч.8	Промышленный 1 (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ЛЭП 0,4 кВ ТП-4056 - КНС №24 вв.1)	1,16								
				10	яч.19	Промышленный 2 (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ТП 10/0,4 кВ КНС-31)	1,52								
				10	яч.4	Город 1	0,59								
				10	яч.5	Город 3 (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ЛЭП 0,4 кВ ТП-1696 - Повысительная насосная-13 вв.1, ЛЭП 0,4 кВ ТРП-1016 - Повысительная насосная-14 вв.1, ЛЭП 0,4 кВ ТП-1683 - Повысительная насосная-18 вв.1)	2,14								
				10	яч.14	Город 2	1,40								
				10	яч.16	Город 4	0,72								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Горбуново:</b>							<b>11,03</b>								

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт											
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
9	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	110/10	Гальянка	10	яч.37	Западный 1					0,41					
				10	яч.38	Западный 2					0,41					
				10	яч.9	Рябиновый 1					0,76					
				10	яч.4	Рябиновый 2					1,58					
				10	яч.17	Дружинина 1 (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ЛЭП 0,4 кВ ТРП- 1027 - Повысительная насосная- 12 вв.1 )					0,81					
				10	яч.10	Дружинина 2 (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ЛЭП 0,4 кВ ТП- 1677 - Поликлиника-2)					3,18					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Гальянка:</b>										<b>7,15</b>						
10	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	110/6	Дрожжевая	6	яч.25	Профилакторий 1					0,36					
				6	яч.23	Военторг (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ЛЭП 0,4 кВ ТП- 1494 - Некрасова 8, КНС-33 вв.1)					0,44					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Дрожжевая:</b>										<b>0,80</b>						

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт																
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
11	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	110/6	Черноисточинск	6	яч.11	Детская дача					0,34										
				6	яч.7	Черная 1 (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ЛЭП 0,4 кВ Плотина ЧГУ от ТП-5004)					2,37										
				6	яч.23	Черная 2 (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ЛЭП 0,4 кВ Гараж ЧГУ от ТП-5003)					2,00										
				110	яч.б/н	ВЛ 110 кВ Черноисточинск- Белогорье 1					0,79										
				110	яч.б/н	ВЛ 110 кВ Черноисточинск- Белогорье 2					0,95										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Черноисточинск:</b>											<b>6,45</b>										
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям:</b>							<b>11,03</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>14,40</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>11,03</b>	<b>11,03</b>	<b>11,03</b>	<b>11,03</b>	<b>25,43</b>	<b>25,43</b>	<b>25,43</b>	<b>25,43</b>	<b>25,43</b>	<b>25,43</b>	<b>25,43</b>				
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ ЧЕРНОИСТОЧИНСК по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>11,03</b>	<b>11,03</b>	<b>11,03</b>	<b>14,39</b>	<b>28,79</b>	<b>28,79</b>	<b>28,79</b>	<b>28,79</b>	<b>28,79</b>	<b>28,79</b>	<b>28,79</b>				
<b>Нижнетагильский РЭС (Нижнетагильские ЭС)</b>																					
12	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Начальник ЦСиП НТМК Вуколов А.С. (3435)49-76-51	110/6	НТМК (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.5	1-36												0,19			
				6	яч.35	1-14												0,70			
				6	яч.28	2-11														1,76	
				6	яч.8	2-8															0,86
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ НТМК:</b>																	<b>3,51</b>				
13	АО ЕВРАЗ НТМК главный энергетик Корякин Д.А. тел. (3435)49-72-13	110/6	ПВС (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.16	1-50												0,53			
				6	яч.14	1-17													2,80		
				6	яч.11	1-16														3,20	
				6	яч.23	3-61															4,50
				6	яч.24	3-17															0,98
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ПВС:</b>																	<b>12,01</b>				
14	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Начальник ЦСиП НТМК Вуколов А.С. (3435)49-76-51	110/6	Кислородная (не входит в дефицитный энергорайон)	6	яч.9	1-12						2,40									
				6	яч.13	1-26						1,20									
				6	яч.27	2-640							0,36								
				6	яч.7	1-38							0,05								
				6	яч.21	3-12							1,20								
				6	яч.2	1-51							0,72								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кислородная:</b>												<b>5,93</b>									

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания					Очередь ограничения, МВт															
		Наименование подстанции (класс напряжения)		Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
15	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Начальник ЦСиП НТМК Вуколов А.С. (3435)49-76-51	110/10/6	Прокатная <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.43	1-52										0,05						
				6	яч.17	2-52												2,68				
				6	яч.38	2-70													0,14			
				6	яч.35	1-72													1,56			
				10	яч.16	2-75													2,64			
				10	яч.40	1-74													0,50			
				10	яч.17	1-75													3,60			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Прокатная:</b>															<b>11,17</b>							
16	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Начальник ЦСиП НТМК Вуколов А.С. (3435)49-76-51	110/6	Доменная <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.4	1-55											0,96					
				6	яч.11	2-2												0,72				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Доменная:</b>																<b>1,68</b>						
17	ООО Инвест (АО НПК Уралвагонзавод) Главный энергетик Юсупов Р.Р. (3435)34-52-22	110/6	Лучистая <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.404	ф.404												1,24				
				6	яч.421	ф.423													1,26			
				6	яч.415	ф.415														0,89		
				6	яч.438	ф.438														0,85		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Лучистая:</b>																<b>4,24</b>						
18	Коммунально-бытовая нагрузка Горнозаводской городской округ г. Нижний Тагил	110/10	Горноуральская <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.8	М.Лая						1,05										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Горноуральская:</b>											<b>1,05</b>											
19	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	110/6/6	Пихтовая <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.46	Молодежный 2 (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ЛЭП 0,4 кВ от ТП-2004)							2,75									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пихтовая:</b>													<b>2,75</b>									
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,05</b>	<b>8,68</b>	<b>11,17</b>	<b>1,68</b>	<b>4,24</b>	<b>15,52</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>0,00</b>	<b>1,05</b>	<b>9,73</b>	<b>20,90</b>	<b>22,58</b>	<b>26,82</b>	<b>42,34</b>						
<b>Верхнетурунский РЭС (Нижнетагильские ЭС)</b>																						
20	Коммунально-бытовая нагрузка г.Верхняя Тура	110/35/6	В.Тура <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.41	Совхоз 2											1,11					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ В.Тура:</b>																	<b>1,11</b>					
<b>ИТОГО по Верхнетурунскому 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>1,11</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						
<b>ИТОГО по Верхнетурунскому 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>1,11</b>	<b>1,11</b>	<b>1,11</b>						


№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт										
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
<b>Петрокаменский РЭС (Нижнетагильские ЭС)</b>																
21	Коммунально-бытовая нагрузка г.Петрокаменск	110/35/10	<b>Обуховская (не входит в дефицитный энергорайон)</b>	35	яч.42	В 35 кВ Т-1								8,84		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Обуховская:</b>														<b>8,84</b>		
<b>ИТОГО по Петрокаменскому 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>8,84</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по Петрокаменскому 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>8,84</b>	<b>8,84</b>	<b>8,84</b>
<b>Верхнесалдинский РЭС (Нижнетагильские ЭС)</b>																
22	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА Главный энергетик Мельников А.К. (34345)6-21-10	110/10/6	<b>Апрельская (не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.25	2РУ		0,32								
				10	яч.49	6РУ		0,41								
				10	яч.51	7РУ		0,27								
				10	яч.27	4РУ		0,36								
				10	яч.37	4РУ		1,12								
				10	яч.53	1РУ		1,49								
				10	яч.19	6РУ		1,69								
				6	яч.56	ПС-13		2,93								
				6	яч.10	ПС-10		0,77								
				6	яч.8	ПС-23		4,02								
				6	яч.18	ПС-1		1,67								
				6	яч.30	ПС-3		2,02								
				6	яч.50	ПС-6		0,61								
				6	яч.48	РП-2 МП ГЭС		1,67								
				6	яч.40	ПС-42		0,14								
6	яч.24	ПС-18		0,30												
6	яч.54	ПС-2		1,97												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Апрельская:</b>								<b>21,76</b>								
23	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА Главный энергетик Мельников А.К. (34345)6-21-10	110/10	<b>Парковая 1 (не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.44	КТП-24	0,18									
				10	яч.55	КТП-27, КТП-32	0,24									
				10	яч.61	КТП-9	0,15									
				10	яч.4	КТП-9	0,33									
				10	яч.52	КТП-22	0,11									
				10	яч.63	КТП-21	0,07									
				10	яч.65	КТП-26, КТП-28	0,11									
				10	яч.5	Т-34	1,14									
				10	яч.53	КТП-30, КТП-33	0,24									
				10	яч.25	Т-50	0,96									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Парковая 1:</b>							<b>3,53</b>									



№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт														
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
24	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА Главный энергетик Мельников А.К. (34345)6-21-10	110/10	Парковая 2 <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.5	КТП-7,14,26										0,14			
				10	яч.9	КТП-15А											0,06		
				10	яч.14	КТП-15												0,15	
				10	яч.13	КТП-2, КТП-12												0,39	
				10	яч.58	Т-14												0,88	
				10	яч.20	Т-2												0,05	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Парковая 2:</b>															<b>1,67</b>				
25	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА Главный энергетик Мельников А.К. (34345)6-21-10	110/10	Прогресс <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.22	Цех 37 РУ-10 вв.2	2,49												
				10	яч.29	Цех 37 РУ-10 вв.1	1,92												
				10	яч.80	КТП-1, КТП-2 Т-1	0,30												
				10	яч.58	ООО "ВСМПО-посуда" Т-2	0,04												
				10	яч.75	Цех 30 Т-2	0,26												
				10	яч.60	КТП кот.пристрой Т-2	0,02												
				10	яч.5	РП-2 компрес Т-1	0,60												
				10	яч.79	Цех 22/2 Тр1	0,11												
				10	яч.54	Цех 22/2 Тр2	0,56												
10	яч.67	Цех 37 насосная Т-2	1,60																
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Прогресс:</b>							<b>7,90</b>												
<b>ИТОГО по Верхнесалдинскому РЭС по очередям:</b>							<b>11,43</b>	<b>21,76</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>0,00</b>	<b>1,67</b>	<b>0,00</b>		
<b>ИТОГО по Верхнесалдинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>11,43</b>	<b>33,19</b>	<b>33,19</b>	<b>33,19</b>	<b>33,19</b>	<b>33,19</b>	<b>33,19</b>	<b>33,19</b>	<b>34,86</b>	<b>34,86</b>			
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям:</b>							<b>22,46</b>	<b>21,76</b>	<b>10,60</b>	<b>8,57</b>	<b>15,45</b>	<b>8,68</b>	<b>11,17</b>	<b>11,63</b>	<b>9,96</b>	<b>15,52</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>22,46</b>	<b>44,22</b>	<b>54,82</b>	<b>63,39</b>	<b>78,84</b>	<b>87,52</b>	<b>98,69</b>	<b>110,32</b>	<b>120,28</b>	<b>135,80</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**  
ограничения режима потребления электрической мощности на 2018/2019г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Серовские электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт										
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ КОШАЙ</b>																
<b>Сосьвинский РЭС (Серовские ЭС)</b>																
1	Урайское УМН филиал АО "Транснефть-Сибирь" ГЭ УУМН Тимофеев Н.В. 8(34676)52-9-27 Диспетчер по нефти УУМН (34676)24-4-04 ДЭМ 23-100 доб 16-12	110/10	Андрюшино (ЗРУ 10 кВ НПС Крутое)	10	яч.39	В 10 кВ Т-1									0,32	
				10	яч.2	В 10 кВ Т-2										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Андрюшино:</b>															<b>0,49</b>	
<b>ИТОГО по Сосьвинскому 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>0,49</b>
<b>ИТОГО по Сосьвинскому 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>0,49</b>	
<b>Серовский РЭС (Серовские ЭС)</b>																
2	ООО "Серовский завод малой металлургии" Зам. гл. инженера Бебишев Н.Ю. 8(34385)3-00-24	110/6	Балагур	6	яч.3	Завод					0,49					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Балагур:</b>											<b>0,49</b>					
<b>ИТОГО по Серовскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,49</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по Серовскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,49</b>	<b>0,49</b>	<b>0,49</b>	<b>0,49</b>	<b>0,49</b>	
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ КОШАЙ</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,49</b>	<b>0,49</b>	<b>0,49</b>	<b>0,49</b>	<b>0,49</b>	<b>0,98</b>
<b>СЕРОВО-БОГОСЛОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН</b>																
<b>Серовский РЭС (Серовские ЭС)</b>																
3	ООО "Серовский завод малой металлургии" Зам. гл. инженера Бебишев Н.Ю. 8(34385)3-00-24	110/6	Энерголесокомбинат	6	яч.2	Завод ММ					0,51					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Энерголесокомбинат:</b>											<b>0,51</b>					

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт																		
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X									
4	ПАО "Надеждинский металлургический завод" Гл. энергетик Орлов А.В. 8(34385)5-31-51, Зам. ГЭ Хабибуллин Д.Р. 8(34385)5-29-04	110/35/6	ГПП-1	35	яч.б/н	КЛ 35 кВ Печь-ковш										5,43								
				6	яч.2	Мех.завод №2												1,00						
				6	яч.36	Мех.завод №3													0,50					
				6	яч.66	Мех.завод №5													0,50					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-1:</b>															<b>7,43</b>									
5	АО "Серовский завод ферросплавов" Гл. энергетик Семакин А.Е. 8(34385)9-62-18	110/10	Ферросплав	10	яч.3	В 1С 10 кВ Т-1		25,00																
				10	яч.5	В 3С 10 кВ Т-1																		
				10	яч.13	В 2С 10 кВ Т-2																		
				10	яч.15	В 4С 10 кВ Т-2																		
				10	(яч.52)	(В 10С 10 кВ Т-6 )																		
				10	(яч.56)	(В 11С 10 кВ Т-6)																		
				<i>(за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ЛЭП 10 кВ Печь 1, 7, 9)</i>																				
				10	яч.27	В 5С 10 кВ Т-3						25,00												
				10	яч.29	В 7С 10 кВ Т-3																		
10	яч.35	В 6 С 10 кВ Т-4																						
10	яч.39	В 8С 10 кВ Т-4																						
10	(яч.52)	(В 10С 10 кВ Т-6)																						
10	(яч.56)	(В 11С 10 кВ Т-6)																						
<i>(за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ЛЭП 10 кВ Печь 4, 11, 12, 13, 16, Газоочистка 1, 2)</i>																								
10	яч.50	В 10 кВ Т-5									11,00													
10	(яч.52)	(В 10С 10 кВ Т-6)																						
10	(яч.56)	(В 11С 10 кВ Т-6)																						
<i>(за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ЛЭП 10 кВ Печь 5)</i>																								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ферросплав:</b>								<b>25,00</b>	<b>25,00</b>	<b>11,00</b>														
6	ЗАО "Золото Северного Урала" Гл. инженер Шестаков Р.М., Гл.энергетик Нейфельдт Д.А. 8(34384) 91-900	110/10	Воронцовский ГОК	10	яч.2	ЗИФ 2-1											1,00							
				10	яч.12	ЗИФ 2-2													1,50					
				10	яч.7	Карьер														0,60				
				10	яч.9	Главный корпус														0,90				
				10	яч.14	ДСК														0,30				
				10	яч.3	Насосная 1														0,20				
				10	яч.19	Насосная 2														0,10				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Воронцовский ГОК:</b>																<b>4,60</b>								


№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт										
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
7	Свердловская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" главный инженер Серовской дистанции электрообеспечения Сибириков Д.И. тел. 8(343-85) 9-22-77	110/35/10	Серов-Сортировочный	10	яч.11	ТП-115									1,50	
				10	яч.1	ТП-117										1,10
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Серов-Сортировочный:</b>															<b>2,60</b>	
<b>ИТОГО по Серовскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>25,00</b>	<b>25,00</b>	<b>11,00</b>	<b>5,11</b>	<b>7,43</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,60</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по Серовскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>25,00</b>	<b>50,00</b>	<b>61,00</b>	<b>66,11</b>	<b>73,54</b>	<b>73,54</b>	<b>73,54</b>	<b>76,14</b>	<b>76,14</b>
<b>Карпинский РЭС (Серовские ЭС)</b>																
8	ОАО "Богословское рудоуправление" Гл. энергетик Дятлов А.В. 8(34384)7-15-74	110/6	Северопесчанская	6	яч.21	Компрессор №2									1,50	
				6	яч.6	ДОФ 1-1								0,21		
				6	яч.26	ДОФ 2-2									0,14	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Северопесчанская:</b>											<b>1,85</b>					
9	ОАО "Севуралбокситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/6	Калья	6	яч.13	В 6 кВ ввода 1 Т-1	0,31									
				6	яч.12	В 6 кВ ввода 2 Т-1	0,32									
				6	яч.41	В 6 кВ ввода 3 Т-2	0,31									
				6	яч.40	В 6 кВ ввода 4 Т-2	0,32									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Калья:</b>							<b>1,26</b>									
10	ОАО "Севуралбокситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/6	ЧДУ	6	яч.3	В 6 кВ Т-1									0,50	
				6	яч.29	В 6 кВ Т-2								0,50		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ЧДУ:</b>														<b>1,00</b>		
11	ОАО "Севуралбокситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/35/6	Черёмухово	35	яч.б/н	ВЛ 35кВ Черёмухово - Шахта 10-1										2,00
				35	яч.б/н	ВЛ 35кВ Черёмухово - ЮВС 1									0,50	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Черёмухово:</b>															<b>2,50</b>	
12	ОАО "Севуралбокситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/6	Ново-Кальинская	6	яч.1	В 6 кВ Т-1				0,63	1,60			0,80		
				6	яч.15	В 6 кВ Т-2				0,88			3,20	0,80		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Новокальинская:</b>										<b>1,51</b>	<b>1,60</b>		<b>3,20</b>	<b>1,60</b>		
13	ОАО "Севуралбокситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/6	Красная Шапочка	6	яч.15	В 6 кВ ввода 1 Т-1										0,32
				6	яч.43	В 6 кВ ввода 3 Т-1						0,72				
				6	яч.18	В 6 кВ ввода 2 Т-2									0,50	
				6	яч.48	В 6 кВ ввода 4 Т-2										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Красная Шапочка:</b>													<b>0,72</b>	<b>0,82</b>		

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт												
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
14	ОАО "Севуралбокситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/6	Вересовая	6	яч.41	В 6 кВ ввода 1 Т-1	0,31						0,63					
				6	яч.40	В 6 кВ ввода 2 Т-1	0,32											
				6	яч.13	В 6 кВ ввода 3 Т-2		0,63	0,63									
				6	яч.12	В 6 кВ ввода 4 Т-2		0,63										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Вересовая:</b>							<b>0,63</b>	<b>1,26</b>	<b>0,63</b>			<b>0,63</b>						
15	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Карпинское ЛПУ Гл. энергетик Лапшин В.С. 8(34383)2-33-46	110/10	Конжак (ЗРУ 10 кВ КС Карпинская)	10	яч.17	В 10 кВ Т-1							0,31					
				10	яч.18	В 10 кВ Т-2								0,31				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Конжак:</b>													<b>0,62</b>					
16	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Краснотурьинское ЛПУ Гл. энергетик Мильбергер В.А. 8(34384)5-42-19	110/10	КС-6	10	яч.9	В 10 кВ Т-1										0,17		
				10	яч.14	В 10 кВ Т-2									0,11			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ КС-6:</b>															<b>0,28</b>			
17	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Краснотурьинское ЛПУ Гл. энергетик Мильбергер В.А. 8(34384)5-42-19	110/10	Тайга (ЗРУ 10 кВ КС-12)	10	яч.12	В 10 кВ Т-1											0,23	
				10	яч.17	В 10 кВ Т-2										0,15		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Тайга:</b>																<b>0,38</b>		
18	Свердловская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" главный инженер Серовской дистанции электрообеспечения Сибириков Д.И. тел. 8(343-85) 9-22-77	110/10	Бокситы	10	яч.5	Урал-норд											0,03	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бокситы:</b>																	<b>0,03</b>	
<b>ИТОГО по Карпинскому РЭС по очередям:</b>							<b>1,89</b>	<b>1,26</b>	<b>0,63</b>	<b>1,51</b>	<b>3,45</b>	<b>0,63</b>	<b>4,54</b>	<b>1,60</b>	<b>1,28</b>	<b>3,73</b>		
<b>ИТОГО по Карпинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>1,89</b>	<b>3,15</b>	<b>3,78</b>	<b>5,29</b>	<b>8,74</b>	<b>9,37</b>	<b>13,91</b>	<b>15,51</b>	<b>16,79</b>	<b>20,52</b>		
<b>Ивдельский РЭС (Серовские ЭС)</b>																		
19	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пелымское ЛПУ Гл. энергетик Пивоваренко Д.К. 8(34386)5-22-21	110/10	КС-4	10	яч.15	В 10 кВ Т-1											0,18	
				10	яч.16	В 10 кВ Т-2										0,12		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ КС-4:</b>																<b>0,30</b>		
20	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пелымское ЛПУ Гл. энергетик Пивоваренко Д.К. 8(34386)5-22-21	110/10	Талая (ЗРУ 10 кВ КС Новопелымская)	10	яч.17	В 10 кВ Т-1							0,20					
				10	яч.18	В 10 кВ Т-2								0,15				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Талая:</b>													<b>0,35</b>					

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт												
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
21	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ Гл. энергетик Жуков А.В. 8(34386)5-32-19	110/6	КС-5	6	яч.13	В 6 кВ Т-1									0,13			
				6	яч.14	В 6 кВ Т-2										0,09		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ КС-5:</b>															<b>0,22</b>			
22	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ Гл. энергетик Жуков А.В. 8(34386)5-32-19	110/10	Никитинская (ЗРУ 10 кВ КС-13 Ивдельского ЛПУ)	10	яч.7	В 10 кВ Т-1											0,29	
				10	яч.8	В 10 кВ Т-2											0,20	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Никитинская:</b>																<b>0,49</b>		
<b>ИТОГО по Ивдельскому 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>0,35</b>	<b>0,22</b>	<b>0,49</b>	<b>0,30</b>		
<b>ИТОГО по Ивдельскому 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>0,35</b>	<b>0,57</b>	<b>1,06</b>	<b>1,36</b>		
<b>СЕРОВО-БОГОСЛОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>1,89</b>	<b>28,15</b>	<b>53,78</b>	<b>66,29</b>	<b>74,85</b>	<b>82,91</b>	<b>87,80</b>	<b>89,62</b>	<b>93,99</b>	<b>98,02</b>		
<b>Серовский РЭС (Серовские ЭС)</b>																		
24	ПАО "Надеждинский металлургический завод" Гл. энергетик Орлов А.В. 8(34385)5-31-51, Зам. ГЭ Хабибуллин Д.Р. 8(34385)5-31-53	220	Сосьва <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	220	яч.б/н	Электросталь	27,43											
<b>ИТОГО по ПП 220 кВ Сосьва:</b>							<b>27,43</b>											
<b>ИТОГО по Серовскому РЭС по очередям:</b>							<b>27,43</b>	<b>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 Серовскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>27,43</b>	<b>27,43</b>	<b>27,43</b>	<b>27,43</b>	<b>27,43</b>	<b>27,43</b>	<b>27,43</b>	<b>27,43</b>	<b>27,43</b>	<b>27,43</b>		
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям:</b>							<b>29,32</b>	<b>26,26</b>	<b>25,63</b>	<b>12,51</b>	<b>9,05</b>	<b>8,06</b>	<b>4,89</b>	<b>1,82</b>	<b>4,37</b>	<b>4,52</b>		
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>29,32</b>	<b>55,58</b>	<b>81,21</b>	<b>93,72</b>	<b>102,77</b>	<b>110,83</b>	<b>115,72</b>	<b>117,54</b>	<b>121,91</b>	<b>126,43</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**  
ограничения режима потребления электрической мощности на 2018/2019г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Талицкие электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт												
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
<b>Байкаловский РЭС (Талицкие ЭС)</b>																	
1	СПК "Шаламовский" Энергетик Мурзаков В.И., 89058028573 Байкаловский АО "Облкоммунэнерго" Дежурный персонал, 8(34362)20290	110/10	Шаламово	10	яч.4	Сапегино	0,13										
				10	яч.6	Калиновский	0,35										
				10	яч.11	Молзавод	1,21										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Шаламово:</b>							<b>1,69</b>										
2	ЗАО "Мелиострой" Энергетик Карсканов А.М., 89022680940 ООО "Восток" Директор Дорожкин И.Г., 8(34362)20571 Байкаловский АО "Облкоммунэнерго" Дежурный персонал, 8(34362)20290, ООО "Агромашсервис" Директор Жданов С.Г., 8(34362)20772 МУП ЖКХ Тепловые сети Отв. за эл. хоз. Воинков М.В., 89533833720 Байкаловский АО "Облкоммунэнерго" Дежурный персонал, 8(34362)20290 ООО НПФ "Гран-при" Директор Федотов А.В., 8(34362)20286 Байкаловский АО "Облкоммунэнерго" Дежурный персонал, 8(34362)20290 ОАО "Уральские газовые сети" Отв. за эл.хоз-во Аникин А.А., 8(34362)20407 ООО "Байкалово" Директор Ботов В.Ф., 8(34362)20794 ООО "Экспресс" Директор Потапов С.Г., 8(34362)20184 Байкаловский райпотребсоюз Председатель Рагозин В.В., 8(34362)20182	110/35/10	Байкалово	10	яч.5	Насосная	0,17										
				10	яч.7	Байкалово	0,25										
				10	яч.13	Поселок	1,04										
				10	яч.10	Заречный	0,69										



№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт														
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
2	ООО "Агрофирма "Байкаловская" Отв. за эл. хоз. Свагузов Д.Б., 89521393859 ООО "Байкаловское мясное предприятие" Руководитель Фадеев А.В., 8(34362)20141 МКДОУ Пелевинский детский сад Заведующая Захарова Л.Г., 8(34362)32655 МКОУ "Пелевинская СОШ" Директор Захаров В.В., 8(34362)32601 ОАО "Ростелеком" Байкаловский участок Начальник Занин Н.В., 8(34362)21430 МУЗ "Байкаловская ЦРБ" ФАП д. Пелевина Гл. врач Дорожкин Г.В., 8(34362)20403	110/35/10	Байкалово	10	яч.11	Пелевино	0,43												
	10			яч.17	Центр	0,95													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Байкалово:</b>							<b>3,53</b>												
3	ГБУ СОН СО "КЦСОН Байкаловского района" Директор Кузеванова С.В., 8(34362)20475 МКДОУ Городищенский д/с "Золотой ключик" Заведующая Кузеванова А.В., 8(34362)31591 ОАО "Ростелеком" Байкаловский участок Начальник Занин Н.В., 8(34362)21430 ООО "Агрофирма "Восточная" Отв. за эл. хоз. Фалалеев Н.В., 89089085671, 89097044299 МКОУ "Городищенская СОШ" Директор Кузеванова Т.Ф., 8(34362)31522	110/10	Баженово	10	яч.2	Путь к коммунизму	0,41												
	10			яч.12	Палецково	0,30													



№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт														
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
3	ООО "Агрофирма "Байкаловская" Отв. за эл. хоз. Моденов А.Ю., 89041668148 Талицкий почтамт УФПС Свердловской обл. филиал ФГУП "Почта России" Начальник Прожирко С.Д., 8(34371)25680 МКОУ Вязовская СОШ Директор Бахарев Е.В., 8(34362)36743	110/10	Баженово	10	яч.15	Вязовка	0,31												
	10			яч.1	Мир	0,69													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Баженово:</b>							<b>1,71</b>												
4	Агрофирма "Восточная" Отв. за эл. хоз. Фалалеев Н.В., 89089085671, 89097044299	110/10	Краснополянск	10	яч.8	Меншиково	0,12												
	10			яч.7	Шадринка-1	0,71													
	10			яч.13	Чурман	0,36													

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания					Очередь ограничения, МВт															
		Наименование подстанции (класс напряжения)		Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
4	ООО"Агрофирма"Восточная" Отв. за эл. хоз. Фалалеев Н.В. 89089085671, 89097044299 МКДОУ Еланский детский сад "Колосок" Заведующая Лыжина Л.В., 8(34362)94324 МКОУ"Еланская СОШ" Директор Молодых О.Н., 8(34362)94431 ГК ПТУ Свердловской области "Отряд ППС Свердловской области №12" Начальник Чернаков В.В., 8(34362)20686	110/10	Краснополянк	10	яч.12	Игнатьево	0,43															
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Краснополянк:</b>							<b>1,62</b>															
<b>ИТОГО по Байкаловскому РЭС по очередям:</b>							<b>8,55</b>	<b>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>ИТОГО по Байкаловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>8,55</b>	<b>8,55</b>	<b>8,55</b>	<b>8,55</b>	<b>8,55</b>	<b>8,55</b>	<b>8,55</b>	<b>8,55</b>	<b>8,55</b>	<b>8,55</b>	<b>8,55</b>	<b>8,55</b>	<b>8,55</b>	<b>8,55</b>		
<b>Талицкий РЭС (Талицкие ЭС)</b>																						
5	ООО"УралРесурс", Отв. за эл.хоз. Черноусов Г.И., 8(34371)4-13-30,4-13-33	110/10	Поклевская	10	яч.30	Док-2				0,75												
	ОГУЗ" ОСБВЛ Маян" Отв. за эл.хоз.Учеваткин И.Д., 89533808820 ООО"Авангард", энергетик Андришин А.Ф., 89221398120			10	яч.8	Восточный					0,83											
	АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС инженер Хомутинин В.Д., 89122568371			10	яч.22	Маян-2					1,10											
				10	яч.28	РП-4-2ц					2,09											
	ИП Корякина М.Г. 8(34371)21997 ООО"Новые технологии+" директор Татаринов В.Э., 65195 энергетик Скоморохов, 65195			10	яч.32	Пионерский					1,09											
				10	яч.34	Горбуновский					0,81											
	ОАО ЭК Восток ОАО "Газпромнефть-Урал" начальник Талицкого УТОРО Исаев В.В., 8(34355)38213			10	яч.16	Очистные					2,38											
ООО"Талицкие молочные фермы", ГЭ Герчет Е.В., 89536043444 ООО"Авангард", энергетик Андришин А.Ф., 89221398120	10	яч.23	Птицекомбинат					1,32														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Поклевская:</b>										<b>10,37</b>												

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт														
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
6	ЗАО "Энергогазпром", ГЭ Хаванов А.В. 89126772925	110/10	БХЗ	10	яч.21	ТЭС-1		0,52											
				10	яч.22	ТЭС-2													
	СПК "8 Марта" ГЭ Хайрулин С.Р., 89001977176			10	яч.10	8 Марта-2		0,52											
	АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС инженер Хомутинин В.Д., 89122568371			10	яч.12	Город-2 (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ЛЭП 10 кВ "Техникум" ТП 4986)		1,33											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ БХЗ:</b>								<b>2,37</b>											
7	ООО"Авангард", ООО"Эконом+", директор Тимося С.М., 8(34371)42926, энергетик Андришин А.Ф., 89221398120	110/10	Промбаза	10	яч.11	Западный	1,19												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Промбаза:</b>							<b>1,19</b>												
8	ООО"Новые технологии+" директор Татаринцов В.Э., энергетик Скоморохов, 65195 ООО"Теплосеть" Директор Дружинин А.Н., 41583, отв. за эл.хоз-во Невьянцев И.А., 41765	110/10	Троицкая	10	яч.4	Воздуходувки					0,26								
				10	яч.12	РП-6-2 ц.					1,13								
	ЗАО "Талицкое" директор Михайлов В.В., 8(34371)41104			10	яч.2	РП-6-1ц					0,26								
	АО Птицефабрика "Рефтинская", ГЭ Бистагиров М.Р., 89221261919 ЗАО "Талицкое" директ. Михайлов В.В., 8(34371)41104			10	яч.13	Одина					0,08								
				10	яч.18	Комплекс					0,96								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Троицкая:</b>										<b>2,69</b>									
9	СПК"Яр", директор Филистеева С.В., 64110	110/10	Пылаево	10	яч.3	Водопьяновский					0,43								
				10	яч.1	Темная					0,31								
				10	яч.2	Зарека					0,26								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пылаево:</b>										<b>1,00</b>									

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, МВт																		
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X									
10	МКУ ТГО "Управление ТГО" Изюрова Е.М., 54122	110/10	Паново	10	яч.2	Калачики	0,05																
				10	яч.13	Пановский	0,34																
				10	яч.16	Москвино	0,08																
				10	яч.11	Ефремовский	0,26																
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Паново:</b>							<b>0,73</b>																
11	ПСК "Колос" Шубин Г.Ю., 58191 И.П Баёв Баёв В.В. 89221042664	110/10	Истоур	10	яч.5	МТМ				0,09													
				10	яч.6	Истоур				0,03													
				10	яч.7	Елань				0,13													
				10	яч.10	МТФ				0,03													
				10	яч.11	Антоново				0,05													
				10	яч.12	Неупокоево				0,03													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Истоур:</b>										<b>0,36</b>													
12	СПК "Заря" ГЭ Дмитриев В.Б., 54121	110/10	Юрмыт	10	яч.3	Заречный				0,03													
				10	яч.8	Юрмытский				0,11													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Юрмыт:</b>										<b>0,14</b>													
<b>ИТОГО по Талицкому РЭС по очередям:</b>							<b>1,92</b>	<b>2,37</b>	<b>10,37</b>	<b>0,36</b>	<b>3,83</b>	<b>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 Талицкому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>1,92</b>	<b>4,29</b>	<b>14,66</b>	<b>15,02</b>	<b>18,85</b>	<b>18,85</b>	<b>18,85</b>	<b>18,85</b>	<b>18,85</b>	<b>18,85</b>	<b>18,85</b>	<b>18,85</b>	<b>18,85</b>				
<b>Пышминский РЭС (Талицкие ЭС)</b>																							
13	ОАО "Сосновское" ГЭ Старков А.В., 89506517051	110/10	Четкарينو	10	яч.2	Речелга													0,20				
				10	яч.11	МТФ															0,65		
				10	яч.12	Южный																0,02	
	ОАО "Сосновское" ГЭ Старков А.В., 89506517051 МУП ЖКХ "Черемьшское" ГИ Смагин Н.И., 8(34372)34535, 8953382098 МБОУ ПГО "Четкаринская СОШ" Отв. за эл.хоз-во Кирдякин С.В., 8(34372)34532			10	яч.6	Родина																0,41	
				ОАО "Сосновское" ГЭ Старков А.В., 89506517051	10	яч.3	Комаровский															0,05	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Четкарينو:</b>																		<b>1,33</b>					

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт													
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
14	ООО"Русь великая" ГЭ Лазарев А.Г., 89533866818 ООО"Шиловское" ГЭ Шевшугова Т.С., 89022605902 АО "Облкоммунэнерго" Пышминский РКЭС Диспетчер, 8(34372)24654, ООО"Русь великая" ГЭ Лазарев А.Г., 89533866818 ООО Шиловское ГЭ Шевшугова Т.С., 89022605902 АО "Облкоммунэнерго" Пышминский РКЭС Диспетчер, 8(34372)24654	110/10	Ощепково	10	яч.1	Катарачский									0,34				
				10	яч.16	Пылаевский										1,89			
				10	яч.13	Савинский											1,54		
				10	яч.7	Пышминский (за исключением ограничения режима потребления электрической мощности по ВЛ 0,4 кВ Поликлиника от ТП- 3347, ВЛ 0,4 кВ Административный корпус от ТП-3347, ВЛ 0,4 кВ ОВП от ТП-3347)											0,77		
				10	яч.12	Мехзавод											2,57		
				10	яч.15	Леспромхоз											0,03		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ощепково:</b>														<b>7,14</b>					
15	ООО"Русь великая" ГЭ Лазарев А.Г., 89533866818 СПК "Калининский" ГЭ Карамышев С.И., 8(34372)53695	110/10	Трифаново	10	яч.3	Трифановский				0,66									
				10	яч.11	Калинина				0,94									
				10	яч.13	Печеркинский				0,91									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Трифаново:</b>										<b>2,51</b>									
<b>ИТОГО по Пышминскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,51</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,33</b>	<b>7,14</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			
<b>ИТОГО по Пышминскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,51</b>	<b>2,51</b>	<b>2,51</b>	<b>3,84</b>	<b>10,98</b>	<b>10,98</b>	<b>10,98</b>			

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания		Очередь ограничения, МВт									
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

Буткинский РЭС (Талицкие ЭС)															
16	ООО Елена Микушин М.А., 89505462836 ИП Кувалдина, 8(34371)31702 ЦРБ-2 Попов В.С., 8(34371)31165 ИП Трусов П.Н., 8(34371)31361	110/10	Бутка	10	яч.1	Совхозный								0,50	
	ООО Искра Копырин М.Г., 37123			10	яч.9	Казаковский								0,17	
	ЗАО Энергогазпром Решетников А.Ф., 21406 ООО Сияние Федотов А.П., 8(34371)38128			10	яч.16	Басмановский									0,16
	ООО Лакомка Струихин В.Е., 8(34371)31534 МКОУ Буткинская СОШ Хвостанцева Н.А., 8(34371)31530 Буткинский ГОК Сорокин В.А., 89221946959			10	яч.14	Коммунальный									0,86
	Радиозавод Завялов Н.А., 8(34371)31635 ООО Гарант + Глебов М.А., 8(34371)31570 МУП Теплоцентр Адриевских Н.А., 8(34371)31471 УГС Трусов Н.В., 8(34371)31301			10	яч.15	Бутка-2									0,59
	ООО Нива Буламбаев И.С., 8(34371)36221			10	яч.19	Арыковский									0,17
	КХ Чурманов Чурманов М.В., 8(34371)35121			10	яч.6	Красногорский									0,41
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бутка:</b>													<b>2,86</b>		
17	СПК Трехозерный Пономарев А.К., 8(34371)31288	110/10	Трехозерка	10	яч.16	Калиновский							0,14		
	СПК Трехозерный Пономарев А.К., 8(34371)31288 ИП Загоскин С.А., 8(34371)38135			10	яч.10	Новый								0,02	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Трехозерка:</b>													<b>0,16</b>		
<b>ИТОГО по Буткинскому 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>3,02</b>
<b>ИТОГО по Буткинскому 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>3,02</b>	

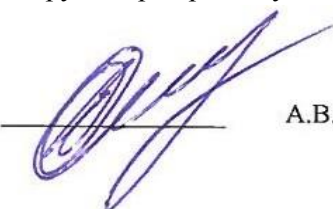
№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания		Очередь ограничения, МВт									
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

Тугулымский РЭС (Талицкие ЭС)																		
18	ИП Неупокоев, 89224704902 ИП Аверин, 89122857095 ИП Игнатъев, 89222662656 ИП Тараканов, 89028816371 ИП Мищихин, 89090198081 ИП Карманов, 89122838726	110/10	Юшала	10	яч.2	Лесоучасток							0,75					
				10	яч.3	ДОК							0,09					
				10	яч.7	Первухинский								0,38				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Юшала:</b>												<b>1,22</b>						
19	ИП Перунов, 89224870446	110/10	Ертарка	10	яч.3	Поселок-1							0,88					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ертарка:</b>												<b>0,88</b>						
20	КХ Череватенко, ООО "Лагуна" отв. за эл. хоз. Череватенко, 89226034876	110/10	Двинка	10	яч.4	МТФ							0,44					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Двинка:</b>												<b>0,44</b>						
<b>ИТОГО по Тугулымскому 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>2,54</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>ИТОГО по Тугулымскому 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>2,54</b>	<b>2,54</b>	<b>2,54</b>	<b>2,54</b>	<b>2,54</b>	<b>2,54</b>	

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям:</b>							<b>10,47</b>	<b>2,37</b>	<b>10,37</b>	<b>2,87</b>	<b>3,83</b>	<b>2,54</b>	<b>1,33</b>	<b>7,14</b>	<b>0,00</b>	<b>3,02</b>
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>10,47</b>	<b>12,84</b>	<b>23,21</b>	<b>26,08</b>	<b>29,91</b>	<b>32,45</b>	<b>33,78</b>	<b>40,92</b>	<b>40,92</b>	<b>43,94</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**  
ограничения режима потребления электрической мощности на 2018/2019г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Центральные ЭС  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт									
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ СВЕРДЛОВСКАЯ</b>															
<b>Свердловский РЭС (ПО Центральные ЭС)</b>															
1	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы" Начальник РЭС Малова С.В. (343) 236-18-32	110/6	Мотор	6	яч.12	РП-21-1	1,27								
				6	яч.30	РП-21-2									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Мотор:</b>							<b>1,27</b>								
2	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы" Начальник РЭС Малова С.В. (343) 236-18-32	110/6	ГПП-1 ТМЗ	6	яч.2	РП-10-2	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 имени М.И. Калинина, г. Екатеринбург" Главный энергетик Черкасов О.В. 329-55-68	110/6	ЗИК ГПП-2	6	яч.21	РП-34 ф.1	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>								
4	ПАО "Машиностроительный завод имени М.И. Калинина, г. Екатеринбург" Главный энергетик Черкасов О.В. 329-55-68	35/6	ЗИК ГПП-1	6	яч.3	РП-3	0,79								
				6	яч.14	РП-1	0,72								
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ ЗИК ГПП-1:</b>							<b>1,51</b>								



№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт														
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
5	ООО "Модуль" Торговый комплекс Окей Директор ООО "Модуль" А.Н. Федосеев 8-922-195-35-69	110/35/10	Свердловская	10	яч.5	Доринда-1		0,53												
				10	яч.14	Доринда-2		0,37												
				10	яч.8	РП-315 1Ц		0,43												
				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>ИТОГО по Свердловскому РЭС ЦЭС 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 КОЛЮТКИНО

#### Белоярский РЭС (ПО Центральные ЭС)

6	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электроснабжения, Баженовский круг (343) 358-25-66 Социально-бытовая нагрузка Белоярский ГО д.Курманка, п.Гагарский, д.Боярка	110/10	Гагарский (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.7	Лесной		3,10									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Гагарский:</b>								<b>3,10</b>									
7	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электроснабжения, Баженовский круг (343) 358-25-66 Социально-бытовая нагрузка Белоярский ГО п.Прохладный, п.Прохладный, с.Косулино, п.Режик	110/10	Глубокая (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.20	МТФ			2,58								
				10	яч.8	Растущий			2,64								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Глубокая:</b>									<b>5,22</b>								
8	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электроснабжения, К.-Уральский круг (343) 358-24-26	110/10	Колоткино (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.13	В1	2,63										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Колоткино:</b>							<b>2,63</b>										

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт													
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
9	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электроснабжения, Центральный круг (343) 358-26-28	110/10	Летняя (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.3	Поварня		2,14											
				10	яч.20	Мельзавод		0,53											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Летняя:</b>								<b>2,67</b>											
10	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электроснабжения, Баженовский круг (343) 358-25-66	110/10	Стрела (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.8	РП Компрессорная Ф-5	0,37												
				10	яч.14	ЦРП 1 Баженово	1,01												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Стрела:</b>							<b>1,38</b>												
11	Социально-бытовая нагрузка п.Уральский, д.Рассоха, д.Старая Рассоха, п.Хризолитовый, д.Поварня, с.Косулино Глава администрации Белоярского ГО Юдин П.Н. (34377) 2-13-12, 2-20-92. ЕДДС Белоярского ГО (34377) 2-12-69. Начальник БелРЭС Белоногов П.Г. (34377) 2-13-83	110/10	Аметистовая (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.7	Московский				1,24									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Аметистовая:</b>										<b>1,24</b>									
12	Социально-бытовая нагрузка п. Глава администрации Белоярского ГО Юдин П.Н. (34377) 2-13-12, 2-20-92. ЕДДС Белоярского ГО (34377) 2-12-69. Начальник БелРЭС Белоногов П.Г. (34377) 2-13-83	110/10	Рассоха (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.105	Победа					1,49								
				10	яч.107	Урал					0,35								
				10	яч.108	Логопарк						0,54							
				10	яч.207	ТП-6296						1,09							
				10	яч.208	Мирный						4,66							
				10	яч.209	Короткий						0,29							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Рассоха:</b>										<b>8,42</b>									
<b>ИТОГО по Белоярскому по очередям:</b>							<b>4,01</b>	<b>5,77</b>	<b>5,22</b>	<b>1,24</b>	<b>8,42</b>	<b>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 ЦЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>4,01</b>	<b>9,78</b>	<b>15,00</b>	<b>16,24</b>	<b>24,66</b>	<b>24,66</b>	<b>24,66</b>	<b>24,66</b>	<b>24,66</b>	<b>24,66</b>			

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, МВт									
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

Сысертский РЭС (Центральные ЭС)															
13	ПАО Ключевский завод ферросплавов Главный энергетик Ничков С.Ю. 8-909-016-30-30	110/35/6	Ключи (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.9	ПС 9	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)	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)	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)	0,11								
				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>5,27</b>								
<b>ИТОГО по Сысертскому РЭС по очередям:</b>							<b>5,27</b>	<b>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 ЦЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>5,27</b>	<b>5,27</b>	<b>5,27</b>	<b>5,27</b>	<b>5,27</b>	<b>5,27</b>	<b>5,27</b>	<b>5,27</b>	

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания		Очередь ограничения, МВт									
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.мощности	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

Свердловский РЭС (ПО Центральные ЭС)															
14	АО "Уралэлектромедь" Главный энергетик Белоусов А.М. (34368) 4-99-47	110/6	Пышма (не входит в дефицитные энергорайоны)	6	яч.47	ТП 10 ф.1		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" Главный энергетик Белоусов А.М. (34368) 4-99-47	110/6	Электромедь (не входит в дефицитные энергорайоны)	6	яч.18	ТП 21 ф.1		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							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Электромедь:</b>								<b>4,50</b>							
16	АО «НЛМК-Урал» Начальник электроуправления В.Д. Часовитин тел.:(34397) 2-68-36	10	РУ 10кВ РП-3 (от ПС 110кВ Елисеевская по ф.10кВ РП-3 10кВ 2 секция (яч.212)) (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.б/н	ф.10кВ с 2 секции 10кВ РП-3 с контролем отключен-ной нагрузки на ПС 110кВ Елисеевская по ф.10кВ РП-3 10кВ 2 секция (яч.212)		3,50							
<b>ИТОГО по ПС 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>ИТОГО по Свердловскому РЭС ЦЭС 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>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС по очередям:</b>	<b>19,61</b>	<b>22,96</b>	<b>5,22</b>	<b>1,24</b>	<b>8,42</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 Центральные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>	<b>19,61</b>	<b>42,57</b>	<b>47,79</b>	<b>49,03</b>	<b>57,45</b>	<b>57,45</b>	<b>57,45</b>	<b>57,45</b>	<b>57,45</b>	<b>57,45</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