

**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 энергии 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 энергии 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, тыс.кВт.час	Величина ограничения режима потребления эл. энергии по очередям, тыс.кВт.час									
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>1.</b>	<b>Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе:</b>	<b>26832,1</b>	<b>4809,4</b>	<b>2616,4</b>	<b>2730,1</b>	<b>2594,2</b>	<b>1803,0</b>	<b>1697,7</b>	<b>1010,8</b>	<b>2271,0</b>	<b>2563,6</b>	<b>1593,1</b>
1.1.	Артемовские ЭС	<b>1827,4</b>	456,7	196,1	163,9	181,2	153,8	97,9	154,6	114,7	127,2	181,2
1.2.	Восточные ЭС	<b>4218,5</b>	65,9	190,7	392,9	1130,4	335,8	662,2	128,0	813,0	269,3	230,4
1.3.	Западные ЭС	<b>4522,5</b>	458,6	270,2	533,0	421,8	435,1	195,0	383,2	499,6	920,5	405,6
1.4.	Нижнетагильские ЭС	<b>6629,5</b>	1395,8	419,5	602,9	671,3	499,2	645,6	239,8	683,5	1025,3	446,6
1.5.	Серовские ЭС	<b>5561,9</b>	2357,3	1282,2	869,9	51,5	323,9	86,4	78,1	38,8	183,5	290,4
1.6.	Талицкие ЭС	<b>929,4</b>	75,0	257,7	167,5	138,0	55,1	10,7	27,2	121,4	37,9	38,9
1.7.	Центральные ЭС	<b>3142,9</b>	622,8	761,8	74,8	194,6	46,0	246,2	274,4	15,1	160,0	747,3
<b>Итого по очередям:</b>		<b>26832,1</b>	<b>5432,2</b>	<b>3378,2</b>	<b>2804,9</b>	<b>2788,8</b>	<b>1849,0</b>	<b>1943,9</b>	<b>1285,1</b>	<b>2286,1</b>	<b>2723,6</b>	<b>2340,3</b>
<b>Итого по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>5432,2</b>	<b>8810,4</b>	<b>11615,3</b>	<b>14404,1</b>	<b>16253,1</b>	<b>18197,0</b>	<b>19482,1</b>	<b>21768,2</b>	<b>24491,8</b>	<b>26832,1</b>

## ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической энергии 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, тыс.кВт*час												
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
<b>Алапаевский РЭС (ПО Артемовские ЭС)</b>																	
1	АО "Облкоммунэнерго" Ст.диспетчер 8(34346) 47-982	110/35/6	ВСФК	6	яч.10	T1					18,00		18,00	18,24	18,24	18,24	
				6	яч.26	T2					20,64		20,64	20,64	20,88	20,88	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ВСФК:</b>											<b>38,64</b>		<b>38,64</b>	<b>38,88</b>	<b>39,12</b>	<b>39,12</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	33,84										
				10	яч.16	Город-1	37,44										
				10	яч.11	Город-2	22,08										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Молзавод:</b>							<b>93,36</b>										
3	ООО "Долина Роз" Энергетик 8(34346) 71-4-62; 71-4-52	110/10	Деевская	10	яч.4	Теплицы-1	6,72										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Деевская:</b>							<b>6,72</b>										
<b>ИТОГО по Алапаевскому РЭС по очередям:</b>							<b>100,08</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>38,64</b>	<b>0,00</b>	<b>38,64</b>	<b>38,88</b>	<b>39,12</b>	<b>39,12</b>	
<b>ИТОГО по Алапаевскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>100,08</b>	<b>100,08</b>	<b>100,08</b>	<b>100,08</b>	<b>138,72</b>	<b>138,72</b>	<b>177,36</b>	<b>216,24</b>	<b>255,36</b>	<b>294,48</b>	
<b>Егоршинский РЭС (ПО Артемовские ЭС)</b>																	
4	ОАО "Красногвардейский крановый завод" Энергетик Жирохов Анатолий Николаевич 8(34363) 44-987  Социально-бытовая нагрузка п. Красногвардейский Глава Администрации пос. Красногвардейский Гиршфельд Сергей Измайлович 8(34363) 44-248	110/35/10/6	Красногвардейская	6	яч.1	Крановый завод-1									5,52		
				6	яч.2	Крановый завод-2									1,44		
				6	яч.5	Микрорайон-1		0,96									
				6	яч.19	Поселок		16,80									
<b>ИТОГО по ПС Красногвардейская:</b>								<b>17,76</b>						<b>6,96</b>			
5	АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34363) 2-94-04	110/35/6	Буланаш	6	яч.11	Шахта-3 ввод-2			24,00								
				6	яч.12	Интернат			24,96								
				6	яч.14	Поселок Буланаш-1		17,28									
				6	яч.15	Поселок Буланаш-2		47,04									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Буланаш:</b>								<b>64,32</b>	<b>48,96</b>								

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час														
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления э.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
6	АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34363) 2-94-04	110/10	Паршинская	10	яч.7	Паршинский				62,64									
	10			яч.2	Центр				18,24										
	10			яч.8	Покровский				21,36										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Паршинская:</b>										<b>102,24</b>									
7	АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34363) 2-94-04	110/35/10	ЕГРЭС	35	яч.б/н	Горсеть	13,20												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ЕГРЭС:</b>							<b>13,20</b>												
8	АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34363) 2-94-04	110/6	Теплая	6	яч.3	ПОК-1											23,76		
				6	яч.4	ПОК-2											18,48		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Теплая:</b>																	<b>42,24</b>		
<b>ИТОГО по Егоршинскому РЭС по очередям:</b>							<b>13,20</b>	<b>82,08</b>	<b>48,96</b>	<b>102,24</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,96</b>	<b>42,24</b>			
<b>ИТОГО по Егоршинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>13,20</b>	<b>95,28</b>	<b>144,24</b>	<b>246,48</b>	<b>246,48</b>	<b>246,48</b>	<b>246,48</b>	<b>246,48</b>	<b>253,44</b>	<b>295,68</b>			
<b>Режевской РЭС (ПО Артемовские ЭС)</b>																			
9	ЗАО "Энергопромышленная компания" (ОАО "Сафьяновская медь") Дежурный электромонтер 8(34364) 3-18-25	110/6	Сафмедь	6	яч.3 яч.13	Т-1 Т-2			64,80										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Сафьяновка:</b>									<b>64,80</b>										
10	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				1,44									
	ЗАО "Энергопромышленная компания" (ОАО "Сафьяновская медь") Дежурный электромонтер 8(34364) 3-18-25			10	яч.3	Сафьяновка				21,60									
	ООО «Агрохолдинг Уралбройлер», энергетик Курячий Сергей Владимирович 8(34364)2-19-96			10	яч.20	РП Леспромхоз (ТП-420)				28,56									
	ОАО "Свердловскавтодор" Режевское ДРСУ энергетик Сурнин А.В. 8(34364) 2-12-25			10	яч.4	Асфальтовый завод				0,72									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Стройиндустрия:</b>										<b>52,32</b>									
11	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											4,32		
				6	яч.13	Город-2											36,24		
				6	яч.17	Гавань-2											33,60		
	ОАО "Режевской хлебокомбинат" Директор Сусуйкин В.В. 8 (34364) 2-12- 64			6	яч.9	Хлебозавод											5,28		
	ЗАО "ПО "Режникель" главный энергетик Карташев А.В. 8(34364)2-16-34, 8-909-007-56-93			6	яч.29	ЦРП-1 ввод-1										2,64			
				6	яч.31	ЦРП-2 ввод-1										1,20			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Реж:</b>													<b>3,84</b>		<b>38,88</b>	<b>40,56</b>			

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, тыс.кВт*час														
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
12	ООО "Режевские электрические сети" Зам. Директора Калабин И.А. 8(34364) 3-20-76 Дежурный диспетчер 8(34364) 3-29-22	110/35/6	Лесная	6	яч.9	Быстринский-1							31,20							
				6	яч.25	Быстринский-2								32,64						
				6	яч.15	Озерной									16,80					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Лесная:</b>												<b>31,20</b>	<b>49,44</b>							
13	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	75,84	75,84												
				10	яч.18	T-2														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Машиностроитель:</b>							<b>75,84</b>	<b>75,84</b>												
14	ЗАО "Режевской щебеночный завод" Гл. энергетик Казанцев А.А. 8-912-204-09-17	110/10	РГК	10	яч.2	T-1											26,16			
				10	яч.14	T-2														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ РГК:</b>																<b>26,16</b>				
15	АО "Уральские электрические сети" Гл.инженер Климко М.П. 8(34369) 4-67-56	35/6	Лосинка	6	яч.5	фидер 5							14,88							
				6	яч.7	фидер 7							23,76							
				6	яч.15	фидер 15								24,72						
				6	яч.19	фидер 19								6,00						
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Лосинка:</b>											<b>69,36</b>									
<b>ИТОГО по Режевскому РЭС по очередям:</b>							<b>75,84</b>	<b>75,84</b>	<b>64,80</b>	<b>52,32</b>	<b>69,36</b>	<b>31,20</b>	<b>53,28</b>	<b>26,16</b>	<b>38,88</b>	<b>40,56</b>				
<b>ИТОГО по Режевскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>75,84</b>	<b>151,68</b>	<b>216,48</b>	<b>268,80</b>	<b>338,16</b>	<b>369,36</b>	<b>422,64</b>	<b>448,80</b>	<b>487,68</b>	<b>528,24</b>				
<b>Тавдинский РЭС (ПО Артемовские ЭС)</b>																				
16	МУП ТГО «Тавдинское ремонтно-техническое предприятие с базой по материально-техническому снабжению» Дежурный диспетчер 8(34360) 5-00-19, Ст.диспетчер 8(34360) 5-00-19, 8-904-541-25-65	110/35/6	Пионерская	6	яч.20	Лесобиржа	19,68													
				6	яч.27	Жилпоселок	66,00													
				6	яч.8	Город 1	66,72													
				6	яч.19	Город 2	38,40													
	ОАО РЖД ЭЧ-10 Старший диспетчер 8(34363)5-33-77, Дежурный диспетчер 5-35-29			6	яч.10	Ж/дорога		13,20												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пионерская:</b>							<b>190,80</b>	<b>13,20</b>												

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час													
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления э.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
17	МУП ТГО «Тавдинское ремонтно-техническое предприятие с базой по материально-техническому снабжению» Дежурный диспетчер 8(34360) 5-00-19, Ст. диспетчер 8(34360) 5-00-19, 8-904-541-25-65	110/10	Азанка	10	яч.7	Лесобиржа			14,64									
				10	яч.5	РММ			10,80									
				10	яч.10	ЦМК			8,88									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Азанка:</b>									<b>34,32</b>									
18	ООО "Режевские электрические сети" Зам. Директора Калабин И.А. 8(34364) 3-20-76 Дежурный диспетчер 8(34364) 3-29-22	35/6	ТГЗ	6	яч.4	Город-1											59,28	
				6	яч.8	Т-2			15,36									
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ ТГЗ:</b>									<b>15,36</b>								<b>59,28</b>	
<b>ИТОГО по Тавдинскому РЭС по очередям:</b>							<b>190,80</b>	<b>13,20</b>	<b>34,32</b>	<b>15,36</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>59,28</b>
<b>ИТОГО по Тавдинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>190,80</b>	<b>204,00</b>	<b>238,32</b>	<b>253,68</b>	<b>253,68</b>	<b>253,68</b>	<b>253,68</b>	<b>253,68</b>	<b>253,68</b>	<b>253,68</b>	<b>312,96</b>	
<b>Ирбитский РЭС (ПО Артемовские ЭС)</b>																		
19	АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34346) 3-65-38	35/10	Ирбит-Городская	10	яч.2	Швейная фабрика 1							15,60					
				10	яч.3	Пивзавод				27,12								
				10	яч.7	Первомайский 1					14,88							
				10	яч.8	9микрорайон 1						14,88						
				10	яч.11	Первомайский 2							24,72					
				10	яч.12	9микрорайон 2								7,20				
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Ирбит-Городская:</b>										<b>27,12</b>	<b>14,88</b>	<b>37,68</b>	<b>24,72</b>					
20	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											0,96	
	Социально-бытовая нагрузка г. Ирбит Глава МО г. Ирбит Агафонов Геннадий Анатольевич 8(34355) 6-31-72			6	яч.11	Жилпоселок-2										41,28		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ИМЗ:</b>																	<b>42,24</b>	
21	АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34355) 5-22-78	110/10	Зайково	10	яч.9	Зайково МТМ	35,28											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Зайково:</b>							<b>35,28</b>											
<b>ИТОГО по Ирбитскому РЭС по очередям:</b>							<b>35,28</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>27,12</b>	<b>14,88</b>	<b>37,68</b>	<b>24,72</b>	<b>42,24</b>	<b>0,00</b>		
<b>ИТОГО по Ирбитскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>35,28</b>	<b>35,28</b>	<b>35,28</b>	<b>35,28</b>	<b>62,40</b>	<b>77,28</b>	<b>114,96</b>	<b>139,68</b>	<b>181,92</b>	<b>181,92</b>		

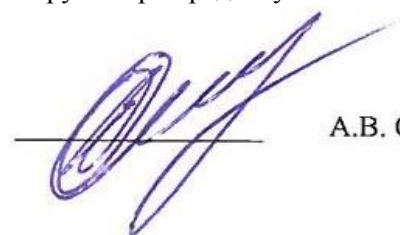
№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления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

Туринский РЭС (ПО Артемские ЭС)																
22	АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34349) 2-27-77	110/35/10	Туринск	10	яч.18	Город							51,84			
				10	яч.9	Спичка				11,28						
				10	яч.3	Сельхозтехника			15,84							
				10	яч.20	Нефтебаза					11,76					
		ОАО РЖД (ЭЧ-10) Отв. за электрохозяйство 8(34349) 2-52-85			10	яч.11	Железнодорожный					6,96				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Туринск:</b>									<b>15,84</b>	<b>11,28</b>	<b>18,72</b>	<b>51,84</b>				
23	АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34349) 2-27-77	110/6	ЦБЗ	6	яч.1	Т-1		24,96					24,96	24,96		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ЦБЗ:</b>								<b>24,96</b>					<b>24,96</b>	<b>24,96</b>		
24	АО "Облкоммунэнерго" Дежурный диспетчер 8(34349) 2-27-77	110/10	Спичка	10	яч.6	Город	41,52									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Спичка:</b>							<b>41,52</b>									
<b>ИТОГО по Туринскому РЭС по очередям:</b>							<b>41,52</b>	<b>24,96</b>	<b>15,84</b>	<b>11,28</b>	<b>18,72</b>	<b>51,84</b>	<b>24,96</b>	<b>24,96</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по Туринскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>41,52</b>	<b>66,48</b>	<b>82,32</b>	<b>93,60</b>	<b>112,32</b>	<b>164,16</b>	<b>189,12</b>	<b>214,08</b>	<b>214,08</b>	

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям:</b>							<b>456,72</b>	<b>196,08</b>	<b>163,92</b>	<b>181,20</b>	<b>153,84</b>	<b>97,92</b>	<b>154,56</b>	<b>114,72</b>	<b>127,20</b>	<b>181,20</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>456,72</b>	<b>652,80</b>	<b>816,72</b>	<b>997,92</b>	<b>1151,76</b>	<b>1249,68</b>	<b>1404,24</b>	<b>1518,96</b>	<b>1646,16</b>	<b>1827,36</b>

Величина потребления электрической энергии 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 энергии на 2018/2019г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			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	Кислово	10	яч.4	Соколово-1	44,50								
				10	яч.6	Молочный	21,36								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кислово:</b>							<b>65,86</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	Мамино	10	яч.3	Совхоз		11,30							
				10	яч.7	Шилово		15,20							
				10	яч.14	Стариково		9,60							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Мамино:</b>								<b>36,10</b>							



№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, тыс.кВт*час														
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			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	Россия	10	яч.11	МТФ				1,00										
				10	яч.16	Часовая				32,00										
				10	яч.17	Покровка				3,00										
				10	яч.8	ИПС				25,00										
				10	яч.7	Фабрика				18,00										
				10	яч.2	Маминский				23,00										
				10	яч.13	Рыбниково				14,90										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Россия:</b>										<b>116,90</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	УАЗ	10	яч.б/н	Печь 1				161,04										
				10	яч.б/н	Печь 2				125,04										
				10	яч.б/н	Печь 3				98,16										
				10	яч.б/н	Печь 4				160,80										
				10	яч.б/н	Печь 5				155,76										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ УАЗ:</b>										<b>700,80</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	Восточная	10	яч.107	В 10 кВ Т1									181,20					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Восточная:</b>															<b>181,20</b>					
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	10	яч.7	Каменский					23,76									
				10	яч.14	Мухлынино					22,08									
				10	яч.11	Гусево					5,04									
				10	яч.16	Комплекс-2					1,92									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Клевакино:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>52,80</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, тыс.кВт*час																		
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X									
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	10	яч.4	Промбаза										24,00								
				10	яч.6	Бытовой												16,08						
				10	яч.11	Трудовой												30,72						
				10	яч.13	Школьный												15,12						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Мартюш:</b>															<b>85,92</b>									
8	ПАО "Синарский трубный завод" Начальник электроцеха Яненко А.Н. (3439)36-34-25	110/6	Генераторная	6	яч.4	Хлебозавод																3,36		
				6	яч.13	ГПП-4 ф.5 Т2 РП 6 кВ ф.19																	39,60	
				6	яч.15	Мазуля 1,2																		2,16
				6	яч.2А	Кислородная ф.1																		17,52
				6	яч.8	Бойлерная ф.2																		28,80
				6	яч.10	ТП-17 ф.2																		3,36
				6	яч.17	ЦРП-70 ф.25																		13,20
				6	яч.27	ТП-17 ф.10																		2,16
				6	яч.30	ЗРМО ф.8																		43,44
				6	яч.32	Водогрейная ф.11																		23,52
6	яч.38	Компрессорная №2 ф.14, ф.16																		44,88				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Генераторная:</b>																					<b>222,00</b>			
9	ПАО "Синарский трубный завод" Начальник электроцеха Яненко А.Н. (3439)36-34-25	110/6	Волоочильная	6	яч.5	ц. В-2 ф.22															65,76			
				6	яч.30	ц. В-3 м.з.№2 ф.25															36,00			
				6	яч.35	ц. В-3 м/з №2 ф.14															1,20			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Волоочильная:</b>																			<b>102,96</b>					
10	ПАО "Синарский трубный завод" Начальник электроцеха Яненко А.Н. (3439)36-34-25	110/6	Калибровочная	6	яч 2	ц.Т-2 м.з.1 ф.56															67,20			
				6	яч 1	ц.Т-2 м.з.1 ф.16															55,20			
				6	яч 21	ц.Т-2 РП-6кВ ф.14,15																36,00		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Калибровочная:</b>																			<b>158,40</b>					
11	ОАО "Каменск-Уральский завод по обработке цветных металлов" Гл.энергетик Окулов Александр Михайлович, 8(3439)336-043	110/10	Ленинская	10	яч.29	ЛО-1															30,48			
				10	яч.36	Стан-250-1															21,60			
	ОАО "Каменск-Уральский карьер" Гл.энергетик Юргинсон Н.В. (3439) 39-61-72, 37-30-45, 32-41-17			10	яч.30	Щебкарьер																12,48		
	ЗАО "Уральский завод цветного литья" Гл. энергетик Смирнов С.А. (3439) 36-02-45, 9120478245			10	яч.47	Уралметпродукт																5,04		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ленинская:</b>																				<b>69,60</b>				

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час																	
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления э.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X								
12	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	Походилово	10	яч.1	Походилово											9,60					
				10	яч.8	Сосновка												0,96				
				10	яч.16	Ленинский													8,16			
				10	яч.20	Озерный													6,48			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Походилово:</b>																<b>25,20</b>						
13	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	Рыбниково	10	яч.1	Смолино											22,08					
				10	яч.11	КРС 2											0,24					
				10	яч.16	Центральный												20,40				
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Рыбниково:</b>															<b>42,72</b>							
14	ОАО "Региональная сетевая компания" Директор КУРКЭС Ершов А.Г. (3439) 37-81-55, диспетчер ОДС (3439) 39-97-00	110/10	Скала	10	яч.65	КУЭМЗ											18,24					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Скала:</b>																	<b>18,24</b>					
15	ОАО "Региональная сетевая компания" Директор КУРКЭС Ершов А.Г. (3439) 37-81-55, диспетчер ОДС (3439) 39-97-00	110/10	Бирюза	10	яч.3	РП 2-1													46,56			
				10	яч.29	РП 2-2													90,96			
				10	яч.43	РП 1-2														31,68		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бирюза:</b>																	<b>169,20</b>					
<b>ИТОГО по Каменск-Уральскому РЭС по очередям:</b>							<b>65,86</b>	<b>54,34</b>	<b>186,50</b>	<b>700,80</b>	<b>138,72</b>	<b>0,00</b>	<b>42,72</b>	<b>689,76</b>	<b>0,00</b>	<b>169,20</b>						
<b>ИТОГО по Каменск-Уральскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>65,86</b>	<b>120,20</b>	<b>306,70</b>	<b>1007,50</b>	<b>1146,22</b>	<b>1146,22</b>	<b>1188,94</b>	<b>1878,70</b>	<b>1878,70</b>	<b>2047,90</b>						
<b>Сухоложский РЭС (Восточные ЭС)</b>																						
16	АО "Облкоммунэнерго" Старший диспетчер Носов.Н.М. (34376) 2-26-26	110/3	Цемзавод	3	яч.10	Помол 1													33,84			
				3	яч.14	Помол 2														43,68		
				3	яч.5	Печной 1															24,00	
				3	яч.17	Печной 2															33,12	
				3	яч.6	Шламовый 1															45,84	
				3	яч.18	Шламовый 2																27,12
				3	яч.3	Компрессорный 1																47,28
				3	яч.19	Компрессорный 2																14,40
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Цемзавод:</b>																	<b>269,28</b>					

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час															
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
17	АО "Облкоммунэнерго" Старший диспетчер Носов.Н.М. (34376) 2-26-26	110/6	Шамотная	6	яч.20 (яч.25)	Помол 1 (Помол 2)									20,64					
				6	яч.16	Вата 3											2,64			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Шамотная:</b>														<b>23,28</b>						
18	ОАО "Сухоложскцемент" Директор завода Дворников И.В., Энергетик ГПП Кунарская Рудаков Константин Сергеевич (34373) 7-99-12	220/10	Анна	10	яч.3	Цемент 1								118,32						
<b>ИТОГО по ПС 220кВ Анна:</b>														<b>118,32</b>						
19	ООО "ФОРЭС" 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	Валовая	10	яч.2	Филатовский			25,92											
				10	яч.11	Курьинский			13,20											
				10	яч.13	Валовский			26,88											
				10	яч.12	Пышминский			16,80											
				10	яч.14	Талицкий			22,80											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Валовая:</b>									<b>136,32</b>											
20	АО "Облкоммунэнерго" Начальник Сухоложского РКЭС Коковин В.В. (34373) 4-33-24, 8-9126361233	110/6	Сухой Лог	6	яч.26	Шамотный завод				2,16										
				6	яч.28	Втормет-2			27,60											
	6			яч.30	Город			29,04												
	6			яч.5	Алюминиевый 1			23,52												
	6			яч.2	Алюминиевый 2			23,28												
	6			яч.12	ДОК			56,64												
6	яч.24	БРУ			44,16															
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Сухой Лог:</b>									<b>206,40</b>											
21	ОАО "Сухоложскцемент" Директор завода Дворников И.В., Энергетик ГПП Кунарская Рудаков Константин Сергеевич (34373) 7-99-12	110/6	Кунарская	6	яч.38	СМ 5				69,12										
				6	яч.58	Компр.6			33,84											
				6	яч.20	ЦМ 2			39,60											
				6	яч.84	ЦМ 6			67,44											
<b>ИТОГО по ПС 110кВ Кунарская:</b>									<b>210,00</b>											

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час													
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления э.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
22	АО "Совхоз "Знаменский", ООО "Т2 Мобайл", ООО УК "Сухоложская", МУП "Горкомсети", социально-бытовая нагрузка с. Знаменское, д. Глядены, 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	Знаменская	10	яч.3	Знаменский				23,04								
				10	яч.9	Чебаки				9,12								
				10	яч.4	МТФ				4,32								
<b>ИТОГО по ПС 110кВ Знаменская:</b>										<b>36,48</b>								
<b>ИТОГО по Сухоложскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>136,32</b>	<b>206,40</b>	<b>246,48</b>	<b>0,00</b>	<b>118,32</b>	<b>23,28</b>	<b>0,00</b>	<b>269,28</b>	<b>0,00</b>		
<b>ИТОГО по Сухоложскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>136,32</b>	<b>342,72</b>	<b>589,20</b>	<b>589,20</b>	<b>707,52</b>	<b>730,80</b>	<b>730,80</b>	<b>1000,08</b>	<b>1000,08</b>		

<b>Камышловский РЭС (Восточные ЭС)</b>																					
23	АО "Облкоммунэнерго" Начальник КРЭС Клементьев А.Ю. (34375) 2-17-20, 2-18-80	110/35/10	Камышлов	10	яч.22	Погорельский											6,00				
				10	яч.14	Насосная													57,60		
				10	яч.17	Город 1														86,40	
				10	яч.18	Восточный														28,80	
				10	яч.20	Город 2														86,40	
				10	яч.19	МКР 2														8,64	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Камышлов:</b>																<b>273,84</b>					
24	АО "Облкоммунэнерго" Начальник КРЭС Клементьев А.Ю. (34375) 2-17-20, 2-18-80	110/10	Пролетарская	10	яч.18	ИПС											46,00				
				10	яч.14	Поселок 2												9,00			
				10	яч.6	ЦРП 1													20,00		
				10	яч.8	Южный													15,00		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пролетарская:</b>															<b>90,00</b>						
25	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	10	яч.1	Темновский											6,24				
				10	яч.16	Коровяковский												8,88			
				10	яч.2	Посёлок Новый													13,20		
				10	яч.3	Фадюшинский													20,40		
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Баранниково:</b>															<b>48,72</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>90,00</b>	<b>322,56</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
<b>ИТОГО по Камышловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>90,00</b>	<b>412,56</b>	<b>412,56</b>	<b>412,56</b>	<b>412,56</b>	<b>412,56</b>	<b>412,56</b>				

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, тыс.кВт*час										
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления э.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
<b>Богдановичский РЭС (Восточные ЭС)</b>																
26	ЗАО "Свинокомплекс Уральский" 8-982-637-07-23, социально-бытовая нагрузка н.п. Волковское, Паршино, Гарашки, Ильинское Глава администрации ГО Богданович Москвин В.А. (34376) 5-22-62. БРЭС Нач. Сошников А.Д. (34376) 2-25-23	110/35/10	Черданцы	10	яч.3	Алешино								6,96		
				10	яч.6	Гарашки								11,52		
				10	яч.14	Ильинский								9,84		
				10	яч.18	Волково								12,00		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Черданцы:</b>											<b>40,32</b>					
27	Социально-бытовая нагрузка д. Щипачи, с. Байны, д. Верхняя Полдневая, с. Троицкое, с. Полдней. Глава администрации ГО Богданович Москвин В.А. (34376) 5-22-62. БРЭС Нач. Сошников А.Д. (34376) 2-25-23	35/10	Полдневская	10	яч.7	Жуковский								20,00		
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Полдневская:</b>											<b>20,00</b>					
28	АО "Облкоммунэнерго" Старший диспетчер Носов.Н.М. (34376) 2-26-26	110/35/6	Башаринская	6	яч.8	РП 2(1)								71,76		
				6	яч.27	РП 2(2)							20,16			
				6	яч.56	Рудник								3,60		
				6	яч.46	ГПП-1								17,28		
				6	яч.20	Паршинский								29,04		
				6	яч.19	ЦРП-2								41,28		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Башаринская:</b>											<b>183,12</b>					
29	ЗАО "Комбинат строительных материалов" Главный энергетик Варрки Максим Леонидович 89221401076	110/10	Фарфоровая	10	яч.34	Дробильный 2								23,76		
				10	яч.8	Комбикормовый 1							34,08			
	10			яч.23	МЖК								3,12			
	10			яч.32	Сельхозтехника								30,24			
	10			яч.7	РП 3-1								40,32			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Фарфоровая:</b>											<b>131,52</b>					
30	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	Бараба	10	яч.1	Кунарский								6,00		
				10	яч.6	Барабинский							35,00			
				10	яч.7	Куликовский							15,00			
				10	яч.8	Озерный							6,00			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бараба:</b>											<b>62,00</b>					

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час													
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
31	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	Грязновская	10	яч.4	Чудово									55,00			
				10	яч.5	Грязновский										15,00		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Грязновская:</b>														<b>70,00</b>				
32	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	Тыгиш	10	яч.3	Прищанова									30,00			
				<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Тыгиш</b>													<b>30,00</b>	
<b>ИТОГО по Богдановичскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>183,12</b>	<b>60,32</b>	<b>131,52</b>	<b>62,00</b>	<b>100,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>ИТОГО по Богдановичскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>183,12</b>	<b>243,44</b>	<b>374,96</b>	<b>436,96</b>	<b>536,96</b>	<b>536,96</b>	<b>536,96</b>		

<b>Асбестовский РЭС (Восточные ЭС)</b>																	
33	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	6	яч.20	120									10,56		
				6	яч.17	117								0,24			
				6	яч.21	121									12,48		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ 9Т:</b>														<b>23,28</b>			
34	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	6	яч.11	19-11							7,44				
				<b>ИТОГО по ПС 110 кВ 19Т:</b>											<b>7,44</b>		
35	ООО "Энергоуправление" Директор Журавский В.И. (34365)41-442, Диспетчер (34365) 41-347	110/6	ПС 3	6	яч.2	3-02							82,32				
				<b>ИТОГО по ПС 110кВ ПС 3:</b>											<b>82,32</b>		

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час															
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления э.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
36	ОАО "Мальшевское рудоуправление" Главный энергетик Бодовский К.М. (34365)51618	110/35/6	Розовая	6	яч.27	Насосная-Рефт-1					1,44									
				6	яч.26	ОФ-12-2					30,00									
				6	яч.9	ТП-37-1					0,72									
				6	яч.8	ТП-39-2					12,24									
				6	яч.28	ТП-12					2,40									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Розовая:</b>											<b>46,80</b>									
37	МУП «Производственный трест жилищно-коммунального хозяйства» городского округа Рефтинский Управляющий Калугин В.Г. 8-34365-3-00-05 Дежурный ПС Рефтинская 8(34365)3-00-40	110/6	Рефтинская	6	яч.1В	ф.ГЗБЗ -1											9,84			
				6	яч.1А	ф.Мазутонасосная-1												0,24		
				6	яч.1	ф.Северная-1													6,72	
				6	яч.3	ф.СКТП, мастерская внешних													0,48	
				6	яч.4	ф.Стройбаза-1													0,96	
				6	яч.8	ф.Восточная-1													0,48	
				6	яч.9	ф.Жилпоселок-1													15,36	
				6	яч.13	ф.Восточная-2													3,84	
				6	яч.19	ф.Северная-2													4,08	
				6	яч.21	ф.Жилпоселок-2													7,44	
				6	яч.22	ф.Мазутонасосная-2													4,56	
				6	яч.23	ф.Восточная-3													0,96	
				6	яч.24	ф.ГЗБЗ-2													6,00	
6	яч.25	ф.база "ПП-2"													0,24					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Рефтинская:</b>																	<b>61,20</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>46,80</b>	<b>89,76</b>	<b>0,00</b>	<b>23,28</b>	<b>0,00</b>	<b>61,20</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>46,80</b>	<b>136,56</b>	<b>136,56</b>	<b>159,84</b>	<b>159,84</b>	<b>221,04</b>				
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК урала" - "Свердловэнерго" Восточные ЭС по очередям:</b>							<b>65,86</b>	<b>190,66</b>	<b>392,90</b>	<b>1130,40</b>	<b>335,84</b>	<b>662,16</b>	<b>128,00</b>	<b>813,04</b>	<b>269,28</b>	<b>230,40</b>				
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК урала" - "Свердловэнерго" Восточные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>65,86</b>	<b>256,52</b>	<b>649,42</b>	<b>1779,82</b>	<b>2115,66</b>	<b>2777,82</b>	<b>2905,82</b>	<b>3718,86</b>	<b>3988,14</b>	<b>4218,54</b>				

Величина потребления электрической энергии 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 энергии 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, тыс.кВт*час																			
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X										
<b>Первоуральский РЭС (ПО Западные ЭС)</b>																							
1	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.13	В1 6 кВ Т-1	49,20																
				6	яч. 31	В2 6 кВ Т-2	102,96																
				6	яч. 53	В3 6 кВ Т-1	126,48																
				6	яч. 56	В4 6 кВ Т-2	180,00																
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-1 ПНТЗ:</b>							<b>458,64</b>																
2	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. 7	В1 6 кВ Т-1			316,32														
				6	яч.14	В2 6 кВ Т-2			183,12														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-2 ПНТЗ:</b>									<b>499,44</b>														
3	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.10	В1 6 кВ Т-1			33,60														
				6	яч.20	В2 6 кВ Т-2																	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-3 ПНТЗ:</b>									<b>33,60</b>														
4	Филиал АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» в г. Первоуральске директор Камилянов Э.А., тел. (3439) 27-79-37; 27-69-77	110/6	ГПП-4 ПНТЗ	6	яч.2	В1 6 кВ Т-1		179,52															
				6	яч.10	В2 6 кВ Т-2																	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-4 ПНТЗ:</b>								<b>179,52</b>															
5	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.б/н	В1 6 кВ Т-1		51,36															
				6	яч.б/н	В2 6 кВ Т-2		39,36															
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-ФНТЗ:</b>								<b>90,72</b>															
6	АО "Облкоммунэнерго" Главный инженер Куликов С.Л. (343)286-05-81	110/35/6	Хромник	6	яч.6	КЭС-6				19,47													
				6	яч.11	КЭС-11				30,61													
				6	яч.25	КЭС-25				4,50													
				6	яч.20	КЭС-20				0,12													
				6	яч.27	КЭС-27				12,20													
				6	яч.8	КЭС-8				26,40													
				6	яч.23	КЭС-23				63,50													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Хромник:</b>									<b>156,80</b>														

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час											
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
7	АО "Комэнерго" Технический директор Варфоломеев Д.Н. (343) 331-95-85	110/6	ГПП-2 ПХЗ	6	яч.5	ПЗТСК ф.5				23,64						
				6	яч.19	ПЗТСК ф.4				19,77						
				6	яч.20	Уралпласт ф.2				7,00						
				6	яч.33	Уралпласт ф.1				5,54						
				6	яч.37	Горсеть ф.1				13,26						
				6	яч.17	Промтех ф.2				4,80						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-2 ПХЗ:</b>										<b>74,01</b>						
8	ЗАО "Комэнерго" Технический директор Варфоломеев Д.Н. (343) 331-95-85	35/6	Билимбай	6	яч.14	Поселок				34,75						
				6	яч.12	Гора				18,88						
				6	яч.7	БЗСКИД				18,90						
				6	яч.5	Базы				14,39						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Билимбай:</b>										<b>86,92</b>						
9	ОАО "Динур" Главный энергетик Лабеецкий О.А. (3439)278-565	110/6	Динас	6	яч.4	Плазмотороны №1, №2				6,32						
				6	яч.8	Плазмотороны №3, 4				9,24						
				6	яч.24	ТП-6				1,40						
				6	яч.27	ТП-8(1), ПР-250				4,90						
				6	яч.36	ТП-13(2)				3,70						
				6	яч.42	ТП-15(2)				5,05						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Динас:</b>										<b>30,61</b>						
10	ОАО РЖД Энергодиспетчер Свердловской дистанции электроснабжения (343) 358-33-48, 358-22-72	110/35/10	Хрустальная	10	яч. 6	ф.6 П/лагерь										5,86
				10	яч.12	Пионерлагерь										8,03
				10	яч.19	ф.12 Решеты										43,18
				10	яч.24	ф.13 Станция										10,74
				10	яч.10	ф.8 УИН										8,08
				10	яч.13	ф.9 Турбаза										5,83
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Хрустальная:</b>														<b>81,72</b>		
11	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" Главный энергетик О.А.Борзунов(34397) 2-41-29	110/6	СУМЗ	6	яч.11	ПС №1 МПЦ						45,60				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Компрессорная:</b>												<b>45,60</b>				
12	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" Главный энергетик О.А.Борзунов(34397) 2-41-29	110/6	Компрессорная	6	яч.13	КТП-1000 ЦРВ-1						15,36				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Компрессорная:</b>												<b>15,36</b>				

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час															
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления э.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
13	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" Главный энергетик О.А.Борзунов (34397) 2-41-29	110/6	Чусовая	6	яч.2	AMS800						197,76								
				6	яч.6	СТД								203,86						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Чусовая:</b>												<b>401,62</b>								
14	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" Главный энергетик О.А.Борзунов (34397) 2-41-29	110/6	Кислотная	6	яч.16	КРУ-1								116,88						
				6	яч.28	КРУ-1														
				6	яч.17	КРУ-2										129,36				
				6	яч.27	КРУ-2														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кислотная:</b>													<b>246,24</b>							
15	АО "НЛМК-Урал" Главный электрик В.Д. Часовитин (34397) 2-68-36	110/6	РММЗ	6	яч.1	РП-2 1С											27,08			
				6	яч.1а	РП-4 1С												124,34		
				6	яч.5	РУ-1 ЦНС													2,01	
				6	яч.12	РУ-1 "Старый город"													19,51	
				6	яч.19	РУ-1 "Гвозд.цех"													6,04	
				6	яч.27	РП-2 2С													41,49	
				6	яч.28	РП-1 2С													7,89	
				6	яч.4	РП-ХВО 1С													43,52	
				6	яч.38	ТП-"Насосная ст."													18,37	
				6	яч.40	РУ-1 "Центр-1"													18,65	
				6	яч.42	РУ-1 "Школа № 21"													31,35	
				6	яч.58	РП-3 1С													16,88	
				6	яч.62	РП-6 1С													17,43	
				6	яч.72	РП-5 1С													15,81	
6	яч.73	РП-3 2С													36,21					
6	яч.74	РП-7 2С													72,99					
<b>ИТОГО по ПС 110/6 кВ РММЗ:</b>															<b>499,57</b>					
16	АО "Облкоммунэнерго" Главный инженер Куликов С.Л. (343)286-05-81	110/10	Новоуткинская	10	яч.2	Поселок "Завод"							22,52							
				10	яч.12	з-д Искра ТП-20-25								0,93						
				10	яч.14	з-д Искра ТП-17-18									0,75					
				10	яч.17	Перескачка									4,14					
				10	яч.23	з-д Искра корп.1									2,60					
				10	яч.24	з-д Искра ТП-3									0,16					
				10	яч.30	Контыш									2,39					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Новоуткинская:</b>													<b>33,49</b>							

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час															
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления э.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
17	ОАО "Уральский трубный завод" Главный энергетик Кормильцев Н.Ф. (3439) 296-900	110/10	Металл	10	яч.26	ООО "Анега-93"									2,60					
				10	яч.34	ООО "Анега-93"														
				10	яч.8	ЗРП Компрессорная ввод 1											8,53			
				10	яч.27	ЗРП Компрессорная ввод 2														
		10	яч.б/н	на ПС 110 кВ Металл по ф.10кВ 2РП Производственный корпус ввод 1(яч.6) и ввод 2(яч.13)											13,87					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Металл:</b>														<b>25,00</b>						
18	ОАО "Первоуральское рудоуправление" Главный энергетик Михайловских Д.Г. (3439) 63-46-46	110/35/6	ПС ПРУ	6	яч.7	Компрессорная												1,50		
				6	яч.18	Сортировка													1,00	
				6	яч.22	Тяговый тр-р №1														5,00
				6	яч.26	Тяговый тр-р №2														5,20
				6	яч.27	Тяговый тр-р №3														3,90
				6	яч.5	Западный борт														15,10
				6	яч.9	Восточный борт														2,30
				6	яч.2	Центральный поселок														4,80
				6	яч.4	Северный поселок														2,40
				6	яч.12	Совхоз-1														2,40
				6	яч.11	Совхоз-2														4,80
				6	яч.32	Асфальтовый завод														0,40
				6	яч.35	Уралреконструкция														1,20
<b>ИТОГО по ПС 110/35 кВ ПРУ:</b>																	<b>50,00</b>			
19	ОАО "Ревдинский завод по обработке цветных металлов" Главный энергетик Абрамов О.А. (34397)98-236	110/10	ОЦМ	6	яч.2	РУТ-4												3,71		
				6	яч.4	КТПН-10А													0,60	
				6	яч.5	РИЦ, КТП-3														1,14
				6	яч.20	КТПН-10														0,38
				6	яч.23	ТП-2 (новая)														0,24
				6	яч.24	УралТрансПетролиум														0,95
				6	яч.28	РУТ-1														1,74
				6	яч.29а	РИЦ, КТП-2														2,21
				6	яч.30	РУТ-3														7,69
				6	яч.33	ТП-4														0,02
				6	яч.37	КТПН-7														0,04
				6	яч.43	ТП-7														2,03
				6	яч.44	ТП-6														0,02
				6	яч.47	РУТ-3														4,71
6	яч.48	ТП-3														1,84				
6	яч.49	РУТ-1														3,06				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ОЦМ:</b>																	<b>30,38</b>			

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час													
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
20	ОАО РЖД Энергодиспетчер Свердловской дистанции электроснабжения (343) 358-33-48, 358-22-72	110/10	Бойцы	10	яч.19	ф. 5 КИЗ				23,35								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бойцы:</b>										<b>23,35</b>								
21	ОАО РЖД Энергодиспетчер Свердловской дистанции электроснабжения	110/10	Подволошная	10	яч.3	ф.7 СТИ							17,13					
				10	яч.14	ф.8 СТИ								18,63				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Подволошная:</b>													<b>35,76</b>					
22	ОАО РЖД Энергодиспетчер Свердловской дистанции электроснабжения (343) 358-33-48, 358-22-72	110/10	Кузино	10	яч.8	ф. 3 ТП18 ст. Кузино							15,85					
				10	яч.15	ф. 6 ТП1 ст. Кузино								12,52				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кузино:</b>													<b>28,37</b>					
23	ОАО РЖД Энергодиспетчер Свердловской дистанции электроснабжения (343) 358-33-48, 358-22-68	110/35/6	Капралово	6	яч.14	ф. 14 Компрессорная							0,15					
				6	яч.5	ПАТО-1					49,98							
				6	яч.13	ПАТО-2					69,82							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Капралово:</b>													<b>119,95</b>					
24	ОАО РЖД Энергодиспетчер Свердловской дистанции электроснабжения (343) 358-33-48, 358-22-72	110/35/10	Шаля	10	яч.3	ф. 3 Шаля											28,51	
				10	яч.4	ф. 7 ДПМК										0,71		
				10	яч.19	ЛПХ Свердловский										4,72		
				10	яч.12	ф. 10 ШСУ										0,25		
				10	яч.17	ф. 12 ЦРП										30,55		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Шаля:</b>															<b>64,74</b>			
25	ОАО РЖД Энергодиспетчер Свердловской дистанции электроснабжения	110/10	Сабик	10	яч.14	ф.4 Совхоз											2,50	
				10	яч.3	ф.3 ЛПХ										6,08		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Сабик:</b>																<b>8,58</b>		
26	ОАО РЖД Энергодиспетчер Свердловской дистанции электроснабжения (343) 358-33-48, 358-22-68	110/10	Сарга	10	яч.20	ф.6 ЛПХ											12,24	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Сарга:</b>																	<b>12,24</b>	
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям:</b>							<b>458,64</b>	<b>270,24</b>	<b>533,04</b>	<b>371,69</b>	<b>435,11</b>	<b>144,95</b>	<b>371,33</b>	<b>499,57</b>	<b>80,38</b>	<b>167,28</b>		
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>458,64</b>	<b>728,88</b>	<b>1261,92</b>	<b>1633,61</b>	<b>2068,72</b>	<b>2213,67</b>	<b>2585,00</b>	<b>3084,57</b>	<b>3164,95</b>	<b>3332,23</b>		

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час												
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления э.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
<b>Южный РЭС (ПО Западные ЭС)</b>																	
27	ПАО "Северский трубный завод" зам. главного энергетика В.Е.Селезнев (34350) 3-30-23	110/10	ПС ГПП-4 Комплекс	10	яч. 4	Т-2 КТП Водоподготовки									10,00		
				10	яч.6	РУ-10 кВ LD01E01										36,00	
				10	яч.7	Т-1 КТП Водоподготовки											5,00
				10	яч.8	РУ-10 кВ LD01E02											12,00
				10	яч.21	РУ-10 кВ LD01E01											54,00
				10	яч.25	РУ-10 кВ LD01E02											19,00
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Комплекс (ГПП-4):</b>														<b>136,00</b>			
28	ПАО "Северский трубный завод" зам. главного энергетика В.Е.Селезнев (34350) 3-30-23	110/6	Агат (ГПП-1)	6	яч. 1	ф.1 ПС №102									7,00		
				6	яч.5	КРУ-4									44,00		
				6	яч.6	ф. Прошивной стан П19										19,00	
				6	яч.8	ф.2 КРУ-2										30,00	
				6	яч.11	ф.2 КРУ-1										5,00	
				6	яч.13-1	ф.2 БОС-ДСП										14,00	
				6	яч.13-2	ф. Т-2 АТ-1										7,00	
				6	яч.15-1	ф.1 Н/С ДСП										32,00	
				6	яч.15-2	ф. Т-2 АТ-1										10,00	
				6	яч.17-2	ф. Установка перемешивания										2,00	
				6	яч.17-3	ф. Т-1 АТ-2										16,00	
				6	яч.18-1	ф.1 Н/С ДСП										12,00	
				6	яч.18-2	ф. Т-2 АТ-2										4,00	
				6	яч.21	ф.1 КРУ-4										40,00	
				6	яч. 23	ф.1 ПС №102										15,00	
				6	яч. 26	ф.1 Т/к №2										1,00	
6	яч. 27-1	ф. Т-1 КТП ЦЗЛ										3,00					
6	яч.30	ф.1 КРУ-3										26,00					
6	яч. 32	ф. Прошивной стан П20										19,00					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Агат (ГПП-1):</b>														<b>306,00</b>			
29	ОАО РЖД Энергодиспетчер Свердловской дистанции электрообеспечения (343) 358-22-68	110/10	Макарцево	10	яч.7	ф.3 Чусовское озеро							11,82				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Макарцево:</b>													<b>11,82</b>				

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания		Очередь ограничения, тыс.кВт*час																	
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X								
30	ПАО "Северский трубный завод" зам. главного энергетика В.Е.Селезнев (34350) 3-30-23	110/6	ПС ГПП-2 Северская	6 яч. 1	ДСК												18,00				
				6 яч. 4	Машзал-2														3,00		
				6 яч. 7	Склад оборудования															2,00	
				6 яч. 8	Старый копер															0,50	
				6 яч. 9	Машзал-1															4,00	
				6 яч. 12	ЖБИ															13,00	
				6 яч. 13	ТЭСЦ-3															6,00	
				6 яч. 15	Пиастрелла															26,00	
				6 яч. 18	Машзал-7															5,00	
				6 яч. 25	Машзал-1															16,00	
				6 яч. 29	Машзал-7															5,00	
				6 яч. 32	Машзал-3															2,00	
				6 яч. 33	ГЭС															3,00	
				6 яч. 34	Блок очистных															1,00	
				6 яч. 35	ДСК															13,00	
				6 яч. 36	ТП-7															2,00	
				6 яч. 37	ТЭСЦ-3															8,00	
				6 яч. 42	Машзал-2															8,00	
				6 яч. 43	Машзал-14															12,00	
				6 яч. 48	Автогараж															15,00	
				6 яч. 51	Ремстрой															1,00	
				6 яч. 52	Турбокомпрессорная-1															7,00	
				6 яч. 53	Мрамор															0,30	
				6 яч. 55	ДРСУ															0,10	
				6 яч. 57	ЦРВ															80,00	
				6 яч. 68	Турбокомпрессорная-1															23,00	
				6 яч. 72	Автогараж															21,00	
				6 яч. 73	ЦРВ															80,00	
6 яч. 75	Строймеханизация															0,20					
6 яч. 82	Машзал-14															23,00					
<b>Итого по ПС 110 кВ Северская (ГПП-2):</b>																<b>398,10</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>11,82</b>	<b>0,00</b>	<b>840,10</b>	<b>0,00</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>11,82</b>	<b>11,82</b>	<b>851,92</b>	<b>851,92</b>							
<b>Михайловский РЭС (ПО Западные ЭС)</b>																					
31	АО "НЛМК-Урал" Главный электрик В.Д. Часовитин (34397) 2-68-36	110/6	Н.Серги ГПП-2	6 яч.12	РП5-2												35,52				
				6 яч.2	РП3-1													17,27			
				6 яч.6	РП5-1														17,28		
				6 яч.4	РП1-1														36,78		
				6 яч.5	РП2-1														17,03		
				6 яч.7	Город-4														29,61		
				6 яч.13	Город-3														47,99		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Н.Серги ГПП-2 :</b>																<b>201,48</b>					

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час																			
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X										
32	ОАО "Уральская фольга" Главный энергетик Еловских А.Б. (34398)58-208	6	РУ 6 кВ ЦРП-6 (с Т-3,Т-4 ПС Михайловская)	6 яч.18	Ахенбах-1 ТП-2										3,00									
				6 яч.19	Ахенбах-1 ТП-1													8,00						
				6 яч.8	Собственные нужды ТП-16														8,00					
				6 яч.16	Собственные нужды ТП-12														6,00					
		6	ЦРП-6-1 (с ЦРП-6 по ф.6кВ ввод 1,2 (яч.4,49))	6 яч.2	"Кварто-1800" ТП29												11,00							
				6 яч.3	"Кварто-1800" ТП25													6,00						
				6 яч.4	"Кварто-1800" ТП27													6,00						
				6 яч.20	Печь Эбнер №2													2,00						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Михайловская :</b>														<b>50,00</b>										
33	ОАО РЖД Энергодиспетчер Свердловской дистанции электрообеспечения (343) 358-33-48, 358-22-72	220/110/ 27,5/10	Дружинино	10 яч.16	ф.2 Дружинино											19,64								
				10 яч.15	ф.3 Березовая													0,07						
				10 яч.7	ф.5 Посёлок														4,24					
				10 яч.17	ф.8 Карьер														6,25					
				10 яч.18	ф.9 Центральная усадьба														19,88					
<b>ИТОГО по ПС 220 кВ Дружинино:</b>															<b>50,08</b>									
<b>ИТОГО по Михайловскому РЭС по очередям:</b>					<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>50,08</b>	<b>0,00</b>	<b>50,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>201,48</b>								
<b>ИТОГО по Михайловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>					<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>50,08</b>	<b>50,08</b>	<b>100,08</b>	<b>100,08</b>	<b>100,08</b>	<b>100,08</b>	<b>100,08</b>	<b>301,56</b>									
<b>Красноуфимский РЭС (ПО Западные ЭС)</b>																								
34	АО "Облкоммунэнерго" Главный инженер Куликов С.Л. (343)286-05-81	35/10	Парковая	6 яч.1	ф.Заготзерно																5,42			
				6 яч.3	ф.ЦРП-1																		2,15	
				6 яч.4	ф. Типография																			9,84
				6 яч.2	ф. 1 Мая																			12,91
				6 яч.19	ф.АТП																			
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Парковая:</b>																					<b>36,82</b>			
<b>ИТОГО по Красноуфимскому РЭС по очередям:</b>					<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>36,82</b>								
<b>ИТОГО по Красноуфимскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>					<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>50,08</b>	<b>50,08</b>	<b>100,08</b>	<b>100,08</b>	<b>100,08</b>	<b>100,08</b>	<b>100,08</b>	<b>338,38</b>									
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям:</b>					<b>458,64</b>	<b>270,24</b>	<b>533,04</b>	<b>421,77</b>	<b>435,11</b>	<b>194,95</b>	<b>383,15</b>	<b>499,57</b>	<b>920,48</b>	<b>405,58</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>458,64</b>	<b>728,88</b>	<b>1261,92</b>	<b>1683,69</b>	<b>2118,80</b>	<b>2313,75</b>	<b>2696,90</b>	<b>3196,47</b>	<b>4116,95</b>	<b>4522,53</b>										

Величина потребления электрической энергии 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 энергии 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, тыс.кВт*час											
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
<b>Верхнетуринский РЭС (ПО Нижнетагильские ЭС)</b>																	
1	ОАО Красноуральская сетевая компания (Зам.директора по производству Килин В.Н. (34343) 2-00-46)	110/35/6	Красноуральск	6	яч.б/н	В 5	12,00										
				6	яч.б/н	В 6	24,00										
	Коммунально-бытовая нагрузка г.Красноуральск			6	яч.б	В-3 6 кВ Т-3 (ЗРУ 6 кВ ПО	93,60										
				6	яч.5	В-1 6 кВ Т-1 (ЗРУ 6 кВ ПО	104,40										
	ОАО Святогор (Главный энергетик Сергеев А.Г. (34343) 27-0-15)			6	яч.б/н	В 3	132,00										
				6	яч.б/н	В 4	168,00										
				6	яч.б/н	В 1	144,00										
		6	яч.б/н	В 2	216,00												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Красноуральск:</b>							<b>894,00</b>										
2	ОАО Святогор (Главный энергетик Сергеев А.Г. (34343) 27-0-15)	110/6	Волковская	6	яч.4	В 6 кВ Т-1		33,36									
				<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Волковская:</b>								<b>33,36</b>					
3	Кушвинский РКЭС АО "Облкоммунэнерго" (Главный инженер Камаубаев А.К. 89122096853 )	110/35/6	Баранча	6	яч.22	В 6 кВ Т-1									73,68		
				<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Баранча:</b>													<b>73,68</b>
<b>ИТОГО по Верхнетуринскому РЭС по очередям:</b>							<b>894,00</b>	<b>33,36</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>73,68</b>	
<b>ИТОГО по Верхнетуринскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>894,00</b>	<b>927,36</b>	<b>927,36</b>	<b>927,36</b>	<b>927,36</b>	<b>927,36</b>	<b>927,36</b>	<b>927,36</b>	<b>1001,04</b>		
<b>Нижнетуринский РЭС (ПО Нижнетагильские ЭС)</b>																	
4	Нижнетуринское ЛПУ МГ филиал ООО Газпром трансгаз Югорск (Начальник службы ЭВС Нижнетуринского ЛПУ МГ Сайфутдинов И.М. (34342) 2-45-18)	110/10	Лялинская	10	яч.3	Компрессорная 1									40,32		
				<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Лялинская:</b>													<b>40,32</b>
5	АО Тизол (Главный энергетик Резник Б.Н.. (34342) 2-63-09)	110/6	Изолятор	6	яч.8	В1 6 кВ Т-1		14,88									
				6	яч.9	В3 6 кВ Т-1											
				6	яч.18	В2 6 кВ Т-2		74,40									
				6	яч.19	В4 6 кВ Т-2											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Изолятор:</b>								<b>89,28</b>									

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час												
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
6	АО "Транснефть-Прикамье" ПРНУ (главный энергетик Табаров Э.Р. (3422) 40-44-34)	110/10	Арбатская	10	яч.б/н	В 10 кВ Т-1			24,72								
				10	яч.б/н	В 10 кВ Т-2											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Арбатская:</b>									<b>24,72</b>								
<b>Итого по Нижнетуринскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>89,28</b>	<b>24,72</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>40,32</b>
<b>Итого по Нижнетуринскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>89,28</b>	<b>114,00</b>	<b>114,00</b>	<b>114,00</b>	<b>114,00</b>	<b>114,00</b>	<b>114,00</b>	<b>114,00</b>	<b>114,00</b>	<b>154,32</b>

<b>Нижнетагильский РЭС (ПО Нижнетагильские ЭС)</b>																		
7	АО НПК Уралвагонзавод (Главный энергетик Юсупов Р.Р. (3435)34-52-22)	110/6	Лучистая	6	яч.404	ф.404				29,76								
				6	яч.423	ф.423				30,24								
				6	яч.415	ф.415				21,36								
				6	яч.438	ф.438				20,40								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Лучистая:</b>										<b>101,76</b>								
8	АО "ЕВРАЗ НТМК" (главный энергетик Корякин Д.А.. тел. (3435)49-72-13)	110/6	ПВС	6	яч.16	1-50				12,72								
				6	яч.14	1-17				67,20								
				6	яч.11	1-16				76,80								
				6	яч.23	3-61				108,00								
6	яч.24	3-17				23,52												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ПВС:</b>										<b>288,24</b>								
9	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Начальник ЦСиП НТМК Вуколов А.С. (3435)49-76-51	110/6	НТМК	6	яч.5	1-36								10,08				
				6	яч.25	3-10								47,04				
				6	яч.30	4-11								24,00				
				6	яч.35	1-14								37,20				
				6	яч.27	1-11								22,08				
				6	яч.23	1-10а								26,64				
				6	яч.14	2-36								13,92				
				6	яч.8	2-8								20,64				
				6	яч.28	2-11								42,24				
6	яч.36	2-14								1,68								
6	яч.32	2-61								29,52								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ НТМК:</b>											<b>275,04</b>							
10	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Начальник ЦСиП НТМК Вуколов А.С. (3435)49-76-51	110/6	Кислородная	6	яч.9	1-12				57,60								
				6	яч.2	1-51				17,28								
				6	яч.27	1-38				1,20								
				6	яч.21	3-12				28,80								
6	яч.13	1-26				28,80												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кислородная:</b>										<b>133,68</b>								

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час																		
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X								
11	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Начальник ЦСиП НТМК Вуколов А.С. (3435)49-76-51	110/10/6	Прокатная	6	яч.43	1-52										1,20							
				6	яч.17	2-52												142,80					
				6	яч.38	2-70													3,36				
				6	яч.35	1-72													37,44				
				10	яч.16	2-75													63,36				
				10	яч.23	1-76													24,00				
				10	яч.40	1-74													12,00				
				10	яч.17	1-75													86,40				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Прокатная:</b>															<b>370,56</b>								
12	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Начальник ЦСиП НТМК Вуколов А.С. (3435)49-76-51	110/6	Доменная	6	яч.4	1-55											23,04						
				6	яч.11	2-2												17,28					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Доменная:</b>															<b>40,32</b>								
13	ООО НикомЭнергоТранс (мастер по ремонту и обслуживанию эл.оборудования Немькина Т.О. 89120340025)	110/6	Огнеупорная	6	яч.б/н	В 6 кВ Т-1											66,72						
				6	яч.б/н	В 6 кВ Т-2												107,76					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Огнеупорная:</b>															<b>174,48</b>								
14	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	110/35/6	Красный Камень	6	яч.17	ТП-1286														27,12			
				6	яч.22	ТП-1281															26,40		
				6	яч.14	ТП-1278																3,84	
				6	яч.19	ТРП-1007																	37,92
				6	яч.36	Мира-1																	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Красный Камень:</b>																<b>141,12</b>							
15	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	110/35/6	Лебяжка	6	яч.14	Мебельная фирма-2														5,76			
				6	яч.16	Поселок-2 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 0,4 кВ ТП-3659 - Насосная №2 вв.1)															33,36		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Лебяжка:</b>																<b>39,12</b>							
16	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	35/6	Рудник	6	яч.9	Капитальная-2														6,96			
				6	яч.10	Шмидт-2															28,32		
				6	яч.14	Поселок (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 0,4 кВ Водоем-1 от ТП-3821)																16,32	
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Рудник:</b>																<b>51,60</b>							

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час																
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
17	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	35/6	Ермак	6	яч.7	Кирпичный	6,48														
				6	яч.17	Приречный-1	4,80														
				6	яч.14	ТП-1232	8,64														
				6	яч.12	ТП-1170	6,00														
				6	яч.16	Жилмассив-2	8,64														
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Ермак:</b>							<b>34,56</b>														
18	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	110/10/6	Союзная	10	яч.13	Здравница-2			5,52												
				10	яч.15	ФДИ-2			6,48												
				10	яч.8	Автошкола (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 0,4 кВ ТП-2310 - ф.1, ф.3)			10,08												
				10	яч.14	Больница-2			40,08												
				10	яч.1	Ленинградский-1			5,04												
				10	яч.23	Ленинградский-2			16,32												
				6	яч.19	Новая Кушва			7,44												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Союзная:</b>									<b>90,96</b>												
19	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	110/35/6	Старатель	6	яч.9	ОКС			13,44												
				6	яч.13	Руш-1 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 0,4 кВ ТП-2523 - КНС №29 вв.1, ТП 6/0,4 кВ КНС-26)			20,40												
				6	яч.14	Новые Ключики			6,72												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Старатель:</b>									<b>40,56</b>												

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, тыс.кВт*час													
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
20	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	110/6	Пихтовая	6	яч.41	Хвойный-1 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ТП 6/0,4 кВ 2011)				35,52									
				6	яч.21	Химик-3 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 0,4 кВ ТП-2012 - ТНС Горэнерго вв.1)				42,48									
				6	яч.28	Заря-2				64,08									
				6	яч.22	ТП-2126				18,00									
				6	яч.8	Заря-4 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ТП 6/0,4 кВ КНС-8)				40,08									
				6	яч.43	Юность-1				77,76									
				6	яч.29	Восточный-1 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 0,4 кВ ТП-2007 - Насосная 30 вв.1)				13,68									
				6	яч.44	Химик-2				43,20									
				6	яч.30	Химик-4 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 0,4 кВ ТП-2102 - Насосная-176)				19,68									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пихтовая:</b>										<b>354,48</b>									
21	ОАО Нижнетагильский котельно-радиаторный завод (Главный энергетик Трубин М.П. (3435) 49-91-72)	110/6	Радиаторная	6	яч.24	КРЗ 4	13,92												
				6	яч.18	Депо 2	28,80												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Радиаторная:</b>							<b>42,72</b>												

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час											
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
22	АО НПК Уралвагонзавод (Главный энергетик Юсупов Р.Р. (3435)34-52-22)	110/6	Светлая	6	яч.7	ф.301				51,84						
				6	яч.13	ф.302				65,28						
				6	яч.1	ф.303				27,12						
				6	яч.35	ф.309				11,76						
				6	яч.45	ф.311				31,44						
				6	яч.47	ф.312				39,12						
				6	яч.51	ф.314				37,20						
				6	яч.48	ф.317				25,68						
				6	яч.26	ф.322				36,48						
				6	яч.22	ф.324				38,64						
6	яч.12	ф.326				54,72										
6	яч.10	ф.327				27,36										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Светлая:</b>										<b>446,64</b>						
23	ООО ТриА Групп (ПАО Уралхимпласт) (Главный инженер Сапко О.С. (3435)34-64-40)	110/6	Полимер	6	яч.30	ВЗ 6 кВ Т-2				48,24						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Полимер:</b>										<b>48,24</b>						
24	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	110/6	Дрожжевая+А201	6	яч.25	Профилакторий-1									19,44	
				6	яч.23	Военторг (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 0,4 кВ ТП-1494 - Некрасова 8, КНС-33 вв.1)									10,56	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Дрожжевая:</b>														<b>30,00</b>		
25	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	110/35/6	Районная	6	яч.б/н	Шефский								12,24		
				6	яч.б/н	ВМЗ-1 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ТП 6/0,4 кВ 1357 (КНС-28))								17,52		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Районная:</b>													<b>29,76</b>			

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, тыс.кВт*час													
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
26	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 энергии по ТП 10/0,4 кВ КНС-23)	52,80												
				10	яч.20	Муринский 2	69,12												
				10	яч.8	Промышленный 1 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 0,4 кВ ТП-4056 - КНС №24 вв.1)	27,84												
				10	яч.19	Промышленный 2 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ТП 10/0,4 кВ КНС-31)	36,48												
				10	яч.4	Город 1	31,68												
				10	яч.14	Город 2	33,60												
				10	яч.16	Город 4	38,64												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Горбуново:</b>							<b>290,16</b>												
27	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	110/10	Гальянка	10	яч.37	Западный 1										9,84			
				10	яч.38	Западный 2										21,60			
				10	яч.17	Дружинина 1 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 0,4 кВ ТРП-1027 - Повысительная насосная-12 вв.1 )											19,44		
				10	яч.10	Дружинина 2 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 0,4 кВ ТП-1677 - Поликлиника- 2)											76,32		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Гальянка:</b>															<b>127,20</b>				

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, тыс.кВт*час													
		Наименование подстанции (класс напряжения)		Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
28	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети Главный инженер Павлюков И.В. (3435)44-65-30	110/6	Черноисточинск	6	яч.11	Детская дача										18,24			
				6	яч.7	Черная 1 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 0,4 кВ Плотина ЧГУ от ТП- 5004)											56,88		
				6	яч.23	Черная 2 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 0,4 кВ Гараж ЧГУ от ТП-5003)												48,00	
				6	яч.10	Очистные												31,20	
				110	б/н	ВЛ 110 кВ Черноисточинск- Белогорье 1												42,24	
				110	б/н	ВЛ 110 кВ Черноисточинск- Белогорье 2												50,88	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Черноисточинск:</b>															<b>247,44</b>				
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям:</b>							<b>367,44</b>	<b>0,00</b>	<b>578,16</b>	<b>504,48</b>	<b>421,92</b>	<b>645,60</b>	<b>214,80</b>	<b>210,00</b>	<b>456,24</b>	<b>0,00</b>			
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>367,44</b>	<b>367,44</b>	<b>945,60</b>	<b>1450,08</b>	<b>1872,00</b>	<b>2517,60</b>	<b>2732,40</b>	<b>2942,40</b>	<b>3398,64</b>	<b>3398,64</b>			

<b>Невьянский РЭС (ПО Нижнетагильские ЭС)</b>																
29	Филиал ПСЦМ АО Уралэлектромедь (Главный энергетик Точилин Е.Н. (34370) 5-52-92, 89222251715)	110/6	Вторцветмет	6	яч.3	В 6 кВ Т-1	134,40									
				6	яч.29	В 6 кВ Т-2										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Вторцветмет:</b>							<b>134,40</b>									
30	АО Облкоммунэнерго (Главный инженер Первоуральского РКЭС Калегин М.Ю. (34392)228-600 доб.12-47)	110/35/10	Тарасково	10	яч.б/н	В 10кВ Т-1								24,96		
				10	яч.б/н	В 10кВ Т-2										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Тарасково:</b>													<b>24,96</b>			
31	АО Невьянский цементник (Главный энергетик Клименко П.Н. (34356) 4-99-55)	РУ 6кВ	РП-2 (с ПС НЦЗ по ф.6кВ РП-2 ввод 1 (яч.37), РП-2 ввод 2 (яч.45))	6	яч.3	Мельничный дымосос №1							30,48			
				6	яч.6	Сырьевая мельница №1						46,80				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ НЦЗ:</b>													<b>77,28</b>			



№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час														
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
32	АО Кировградский завод твердых сплавов (Главный энергетик Семячков А.А. (34357) 98-135)	110/6	Твердые сплавы	6	яч.3 яч.10 яч.15	РП-1 ввод 1 РП-1 ввод 4 РП-1 ввод 2									11,04				
				6	яч.34 яч.41	РП-3 ввод 2 РП-3 ввод 1										37,68			
				6	яч.35 яч.39	РП-4 ввод 2 РП-4 ввод 1												42,96	
				6	яч.5 яч.14	РП-5 ввод 1 РП-5 ввод 2												20,64	
				6	яч.33	РП-6 ввод 2												30,00	
				6	яч.31 яч.45	РП-7 ввод 2 РП-7 ввод 1												3,36	
<b>Итого по ПС 110 кВ Твердые сплавы:</b>														<b>48,72</b>	<b>96,96</b>				
33	Филиал ППМ АО Уралэлектромедь Главный энергетик Перепечин Е.А. (34357)5-42-51	110/6	Медь	6	яч.4	Город 2				14,64									
				6	яч. 25	ПС ПГУ 1				21,12									
				6	яч.16	ПС ПГУ 2				0,96									
				6	яч.2	ПС-3-2				31,44									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Медь:</b>										<b>68,16</b>									
34	Филиал ППМ АО Уралэлектромедь Главный энергетик Перепечин Е.А. (34357)5-42-51	110/6	Калата	6	яч.14	ЦРП ОФ- 1				31,68									
				6	яч.20	ЦРП ОФ- 2				48,48									
				6	яч.24	ПС Пылеустановка 2-1				8,40									
				6	яч.28	ПС Пылеустановка 2-2				10,08									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Калата:</b>										<b>98,64</b>									
<b>ИТОГО по Невьянскому РЭС по очередям:</b>							<b>134,40</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>166,80</b>	<b>77,28</b>	<b>0,00</b>	<b>24,96</b>	<b>0,00</b>	<b>48,72</b>	<b>96,96</b>			
<b>ИТОГО по Невьянскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>134,40</b>	<b>134,40</b>	<b>134,40</b>	<b>301,20</b>	<b>378,48</b>	<b>378,48</b>	<b>403,44</b>	<b>403,44</b>	<b>452,16</b>	<b>549,12</b>			

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час											
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
<b>Верхнесалдинский РЭС (ПО Нижнетагильские ЭС)</b>																
35	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА Главный энергетик Мельников А.К. (34345)6-21-10	110/6	Пятилетка	6	яч.б/н	ф.18									25,92	
				6	яч.б/н	ф.3									6,00	
				6	яч.б/н	ф.11										1,92
				6	яч.б/н	ф.19										12,24
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пятилетка:</b>														<b>46,08</b>		
36	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА Главный энергетик Мельников А.К. (34345)6-21-10	110/10	Прогресс	10	яч.22	Цех 37 РУ-10 вв.2									59,76	
				10	яч.29	Цех 37 РУ-10 вв.1									46,08	
				10	яч.75	Цех 30 Т-2										6,24
				10	яч.80	КТП-1, КТП-2 Т-1										7,20
				10	яч.67	Цех 37 насосная Т-2										38,40
				10	яч.60	КТП кот.пристрой Т-2										0,48
				10	яч.5	РП-2 компрес Т-1										14,40
				10	яч.79	Цех 22/2 Тр1										2,64
				10	яч.54	Цех 22/2 Тр2										13,44
10	яч.58	ООО "ВСМПО-посуда" Т-2										0,96				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Прогресс:</b>														<b>189,60</b>		
37	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА Главный энергетик Мельников А.К. (34345)6-21-10	110/10/6	Апрельская	10	яч.25	2РУ									17,28	
				10	яч.54	ПС-2									47,28	
				10	яч.49	6РУ										9,84
				10	яч.51	7РУ										14,64
				10	яч.27	4РУ										19,20
				10	яч.53	1РУ										35,76
				10	яч.19	6РУ										40,56
				6	яч.50	ПС-6										32,64
				6	яч.40	ПС-42										7,68
				6	яч.48	РП-2 МП ГЭС										40,08
6	яч.36	ПС-24										31,92				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Апрельская</b>							<b>296,88</b>									
38	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА Главный энергетик Мельников А.К. (34345)6-21-10	110/10	Парковая 1	10	яч.44	КТП-24								9,60		
				10	яч.55	КТП-27, КТП-32								12,96		
				10	яч.61	КТП-9								7,92		
				10	яч.52	КТП-22								5,76		
				10	яч.63	КТП-21								3,60		
				10	яч.65	КТП-26, КТП-28								5,76		
				10	яч.18	Т-41								41,76		
				10	яч.5	Т-34								27,36		
				10	яч.4	КТП-9								7,92		
				10	яч.70	КТП-31								0,72		
10	яч.53	КТП-30, КТП-33								5,76						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Парковая 1:</b>													<b>129,12</b>			

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час														
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
39	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА Главный энергетик Мельников А.К. (34345)6-21-10	110/10	Парковая 2	10	яч.32	КТП-25									15,84				
				10	яч.31	T-1										31,44			
				10	яч.60	T-12											21,12		
				10	яч.58	T-14											21,12		
				10	яч.20	T-2											1,20		
				10	яч.63	T-7											23,04		
				10	яч.67	T-3											35,76		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Парковая 2:</b>														<b>149,52</b>					
40	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА Главный энергетик Мельников А.К. (34345)6-21-10	110/10	Прессовая 1	10	яч.5	Тр-р 24									5,04				
				10	яч.14	КТП цех 41										2,16			
				10	яч.20	КТП-1В Т-1											4,80		
				10	яч.23	КТП-2В Т-1											6,72		
				10	яч.26	КТП-3В Т-1											3,84		
				10	яч.7	Тр-р 3											5,04		
				10	яч.22	КТП-1В Т-2											2,88		
				10	яч.24	КТП-2В Т-2											6,48		
				10	яч.6	Тр-р 1											3,36		
10	яч.8	ПС-30А											41,76						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Прессовая 1:</b>														<b>82,08</b>					
41	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА Главный энергетик Мельников А.К. (34345)6-21-10	110/10	Прессовая 2	10	яч.21	ПС-36									3,36				
				10	яч.25	ПС-32										25,44			
				10	яч.12	Тр-р 10											13,92		
				10	яч.15	Тр-р 12											7,20		
				10	яч.2	ПС-32 Т-2											28,80		
				10	яч.1	ПС-38											3,84		
				10	яч.20	ПС-37											5,04		
				10	яч.11	Тр-р 9											17,04		
10	яч.16	Тр-р 13											8,16						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Прессовая 2:</b>														<b>112,80</b>					
42	МУП "Городские электрические сети" Верхнесалдинского городского округа Главный энергетик Бакланов Я.Б. (34345)5-52-58	110/6	Речная	6	яч.3	В 6 кВ Т-1										54,00			
				6	яч.28	В 6 кВ Т-2										73,44			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Речная:</b>															<b>127,44</b>				
43	МУП "Городские электрические сети" Верхнесалдинского городского округа Главный энергетик Бакланов Я.Б. (34345)5-52-58	110/10	Центральная	10	яч.3	В 10 кВ Т-1										132,00			
				10	яч.33	В 10 кВ Т-2										36,24			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Центральная:</b>															<b>168,24</b>				

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, тыс.кВт*час														
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
44	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Начальник ЦСиП НТМК Вуколов А.С. (3435)49-76-51	110/6	Нижняя	6	яч. б/н	В 6 кВ Т-1											129,60			
				6	яч. б/н	В 6 кВ Т-2													95,04	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Нижняя:</b>																	<b>224,64</b>			
<b>Итого по Верхнесалдинскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>296,88</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>473,52</b>	<b>520,32</b>	<b>235,68</b>				
<b>Итого по Верхнесалдинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>296,88</b>	<b>296,88</b>	<b>296,88</b>	<b>296,88</b>	<b>296,88</b>	<b>296,88</b>	<b>770,40</b>	<b>1290,72</b>	<b>1526,40</b>				
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям:</b>							<b>1395,84</b>	<b>419,52</b>	<b>602,88</b>	<b>671,28</b>	<b>499,20</b>	<b>645,60</b>	<b>239,76</b>	<b>683,52</b>	<b>1025,28</b>	<b>446,64</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>1395,84</b>	<b>1815,36</b>	<b>2418,24</b>	<b>3089,52</b>	<b>3588,72</b>	<b>4234,32</b>	<b>4474,08</b>	<b>5157,60</b>	<b>6182,88</b>	<b>6629,52</b>				

Величина потребления электрической энергии 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 энергии 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.энергии	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X										
<b>Серовский РЭС (Серовские ЭС)</b>																							
1	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	1244,00																
				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)																	
								(за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 10 кВ Печь 7, 9, 19)															
				10	яч.27	В 5С 10 кВ Т-3		1244,00															
				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)																					
				(за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 10 кВ Печь 4, 8, Газоочистка 1, 2)																			
10	яч.50	В 10 кВ Т-5				812,00																	
10	(яч.52)	(В 10С 10 кВ Т-6)																					
10	(яч.56)	(В 11С 10 кВ Т-6)																					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ферросплав:</b>							<b>1244,00</b>	<b>1244,00</b>	<b>812,00</b>														
2	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					24,00												
				10	яч.12	ЗИФ 2-2					36,00												
				10	яч.7	Карьер					14,40												
				10	яч.9	Главный корпус					21,60												
				10	яч.14	ДСК					7,20												
				10	яч.3	Насосная 1					4,80												
				10	яч.19	Насосная 2					2,40												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Воронцовский ГОК:</b>										<b>110,40</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.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
3	АО "Региональная сетевая компания" Серовский РКЭС Гл. инженер Романенков А.Ф. 8(34385)7-31-01	110/10	Теплосеть	10	яч.12	ТП-240							7,20								
				10	яч.1	РП-3-1								2,40							
				10	яч.13	РП-3-2									2,40						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Теплосеть:</b>													<b>12,00</b>								
4	АО "Региональная сетевая компания" Серовский РКЭС Гл. инженер Романенков А.Ф. 8(34385)7-31-01	110/35/10	Серов	10	яч.21	Насосная-1				4,80											
				10	яч.25	Насосная-2				2,40											
				10	яч.15	РП-1-1				1,20											
				10	яч.19	РП-1-2				1,20											
				10	яч.27	РП-1-3				1,20											
				10	яч.7	РП-2				1,20											
				10	яч.11	ТП-50				1,20											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Серов:</b>										<b>18,00</b>											
5	АО "Региональная сетевая компания" Серовский РКЭС Гл. инженер Романенков А.Ф. 8(34385)7-31-01 ООО "Русдревпром" Главный инженер Скачков А.Л. 8(34385)7-84-58	110/6	Энерголесокombинат	6	яч.8	ЦРП-1								1,20							
				6	яч.11	ЦРП-2								1,20							
				6	яч.6	ЭЛК-1									3,00						
				6	яч.13	ЭЛК-2									5,40						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Энерголесокombинат:</b>													<b>10,80</b>								
6	АО "Региональная сетевая компания" Серовский РКЭС Гл. инженер Романенков А.Ф. 8(34385)7-31-01	110/35/10	Птицефабрика	10	яч.4	Серов											2,40				
				10	яч.5	Киселевка										2,40					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Птицефабрика:</b>																<b>4,80</b>					
7	ООО "Серовский завод малой металлургии" Зам. гл. инженера Бебишев Н.Ю. 8(34385)3-00-24	110/6	Балагур	6	яч.3	Завод	11,76														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Балагур:</b>							<b>11,76</b>														
8	ООО "Серовский завод малой металлургии" Зам. гл. инженера Бебишев Н.Ю. 8(34385)3-00-24	110/6	Энерголесокombинат	6	яч.2	Завод ММ	12,24														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Энерголесокombинат:</b>							<b>12,24</b>														
9	ПАО "Надеждинский металлургический завод" Гл. энергетик Орлов А.В. 8(34385)5-31-51 Зам. гл. энергетика Хабибуллин Д.Р. 8(34385)5-31-53	220	ПП Сосьва	220	яч.б/н	Электросталь	958,65														
<b>ИТОГО по ПП 220 кВ Сосьва:</b>							<b>958,65</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.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X										
10	ПАО "Надеждинский металлургический завод" Гл. энергетик Орлов А.В. 8(34385)5-31-51, Зам. гл. энергетика Хабиббуллин Д.Р. 8(34385)5-31-53	110/35/6	ГПП-1	35	яч.б/н	КЛ 35 кВ Печь-ковш	72,00																	
				6	яч.2	Мех.завод №2																24,00		
				6	яч.36 (яч.66)	Мех.завод №3 (Мех.завод №5)																		12,00
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-1:</b>							<b>72,00</b>														<b>36,00</b>			
11	Свердловская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" главный инженер Серовской дистанции электрообеспечения Сибиряков Д.И. тел. 8(343-85) 9-22-77	110/35/10	Серов-Сортировочный	10	яч.11	ТП-115															18,00			
				10	яч.1	ТП-117																	15,00	
				10	яч.9	Ф2ПЭ																		2,30
				35	яч.б/н	ПВ-1																		12,00
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Серов-Сортировочный:</b>																					<b>47,30</b>			
<b>ИТОГО по Серовскому РЭС по очередям:</b>							<b>2298,65</b>	<b>1244,00</b>	<b>812,00</b>	<b>18,00</b>	<b>110,40</b>	<b>12,00</b>	<b>10,80</b>	<b>4,80</b>	<b>36,00</b>	<b>47,30</b>								
<b>ИТОГО по Серовскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>2298,65</b>	<b>3542,65</b>	<b>4354,65</b>	<b>4372,65</b>	<b>4483,05</b>	<b>4495,05</b>	<b>4505,85</b>	<b>4510,65</b>	<b>4546,65</b>	<b>4593,95</b>								
<b>Сосьвинский РЭС (Серовские ЭС)</b>																								
12	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	10	яч.39	В 10 кВ Т-1															72,00			
				10	яч.2	В 10 кВ Т-2																	72,00	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Андрюшино:</b>																					<b>144,00</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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>144,00</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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>144,00</b>			
<b>Ивдельский РЭС (Серовские ЭС)</b>																								
13	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пельмское ЛПУ МГ Гл. энергетик Пивоваренко Д.К. 8(34386)5-22-21	110/10	Талая (ЗРУ 10 кВ КС Новопельмская)	10	яч.б/н	В 10 кВ Т-1															4,20			
				10	яч.б/н	В 10 кВ Т-2																	4,19	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Талая:</b>																					<b>8,39</b>			
14	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пельмское ЛПУ МГ Гл. энергетик Пивоваренко Д.К. 8(34386)5-22-21	110/10	Снежная (ЗРУ 10 кВ КС-13 Пельмского ЛПУ)	10	яч.б/н	В 10 кВ Т-1															5,04			
				10	яч.б/н	В 10 кВ Т-2																	5,04	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Снежная:</b>																					<b>10,08</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.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
15	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пельымское ЛПУ МГ Гл. энергетик Пивоваренко Д.К. 8(34386)5-22-21	110/10	КС-4	10	яч.15	В 10 кВ Т-1										4,29
				10	яч.16	В 10 кВ Т-2										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ КС-4:</b>																<b>7,15</b>
16	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ МГ Гл.энергетик Жуков А.В. 8(34386)5-32-19	110/6	КС-5	6	яч.13	В 6 кВ Т-1									3,15	
				6	яч.14	В 6 кВ Т-2								2,10		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ КС-5:</b>														<b>5,25</b>		
17	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ МГ Гл.энергетик Жуков А.В. 8(34386)5-32-20	110/10	Никитинская (ЗРУ 10 кВ КС-13 Ивдельского ЛПУ)	10	яч.б/н	В 10 кВ Т-1										7,05
				10	яч.б/н	В 10 кВ Т-2									4,70	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Никитинская:</b>															<b>11,75</b>	
18	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ МГ Гл.энергетик Жуков А.В. 8(34386)5-32-21	110/10	Ива (ЗРУ 10 кВ КС Новоивдельская)	10	яч.б/н	В 10 кВ Т-1								3,57		
				10	яч.б/н	В 10 кВ Т-2							5,35			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ива:</b>														<b>8,92</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>17,31</b>	<b>5,25</b>	<b>21,83</b>	<b>7,15</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>17,31</b>	<b>22,56</b>	<b>44,39</b>	<b>51,54</b>

<b>Карпинский РЭС (Серовские ЭС)</b>																
19	Свердловская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" главный инженер Серовской дистанции электрообеспечения Сибиряков Д.И. тел. 8(343-85) 9-22-77	110/10	Бокситы	10	яч.5	Урал-Норд										0,40
				10	яч.11	ПВ-2									3,20	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бокситы:</b>															<b>3,60</b>	
20	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Карпинское ЛПУ МГ Гл. энергетик Лапшин В.С. 8(34383)2-33-46	110/10	Конжак (ЗРУ 10 кВ КС Карпинская)	10	яч.б/н	В 10 кВ Т-1								7,47		
				10	яч.б/н	В 10 кВ Т-2							7,46			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Конжак:</b>														<b>14,93</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.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
21	АО "Севералюкситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/6	Калья	6	яч.13	В 6 кВ ввода 1 Т-1					55,00						
				6	яч.12	В 6 кВ ввода 2 Т-1					54,41						
				6	яч.41	В 6 кВ ввода 3 Т-2						45,00					
				6	яч.40	В 6 кВ ввода 4 Т-2						44,50					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Калья:</b>											<b>198,91</b>						
22	АО "Севералюкситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/6	Вересовая	6	яч.41	В 6 кВ ввода 1 Т-1		10,18		5,60		7,51	5,96	10,00		6,20	
				6	яч.40	В 6 кВ ввода 2 Т-1		10,18			7,60	5,96	10,00		6,20		
				6	яч.13	В 6 кВ ввода 3 Т-2		8,04			17,61	11,57					
				6	яч.12	В 6 кВ ввода 4 Т-2				3,49	17,61	11,57					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Вересовая:</b>								<b>28,40</b>		<b>9,09</b>		<b>50,33</b>	<b>35,06</b>	<b>20,00</b>		<b>12,40</b>	
23	АО "Севералюкситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/35/6	Черёмухово	35	яч.б/н	ВЛ 35кВ Черёмухово - Шахта 10-1						6,00					
				35	яч.б/н	ВЛ 35кВ Черёмухово - Шахта 10-2						6,00					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Черёмухово:</b>												<b>12,00</b>					
24	АО "Севералюкситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/35/6	Североуральск	35	яч.б/н	Шахта 14-1										6,00	
				35	яч.б/н	Шахта 14-2									6,00		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Североуральск:</b>																<b>12,00</b>	
25	АО "Севералюкситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/6	Новокальнинская	6	яч.1	В 6 кВ Т-1	15,12	1,60		6,30	9,60	12,07				22,00	
				6	яч.15	В 6 кВ Т-2	15,12	8,20		18,14	5,00			15,75			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Новокальнинская:</b>							<b>30,24</b>	<b>9,80</b>		<b>24,44</b>	<b>14,60</b>	<b>12,07</b>			<b>15,75</b>	<b>22,00</b>	
26	АО "Севералюкситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/6	Красная Шапочка	6	яч.15	В 6 кВ ввода 1 Т-1	3,52										
				6	яч.43	В 6 кВ ввода 3 Т-1	3,52										
				6	яч.18	В 6 кВ ввода 2 Т-2								10,00			
				6	яч.48	В 6 кВ ввода 4 Т-2								10,00			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Красная Шапочка:</b>							<b>7,04</b>								<b>20,00</b>		
27	АО "Севералюкситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/6	Полярная	6	яч.15	В 6 кВ ввода Т-1	11,34										
				6	яч.18	В 6 кВ ввода Т-2	10,03							6,65			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Полярная:</b>							<b>21,37</b>								<b>6,65</b>		
28	АО "Севералюкситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/6	Каржавинская	6	яч.13	В 6 кВ ввода 1 Т-1			15,50								
				6	яч.12	В 6 кВ ввода 2 Т-1			15,50								
				6	яч.41	В 6 кВ ввода 3 Т-2									14,00		
				6	яч.40	В 6 кВ ввода 4 Т-2									14,00		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Каржавинская:</b>									<b>31,00</b>						<b>28,00</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.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
29	АО "Севералюкситруда" Гл. энергетик Лобастов Д.А. 8(34380)4-22-36	110/6	Шахта 16	6	яч.34	В 6 кВ Т-1			26,90									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Шахта 16:</b>									<b>26,90</b>									
30	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Краснотурьинское ЛПУ МГ Гл. энергетик Мильбергер В.А. 8(34384)5-42-19	110/10	КС-6	10	яч.9	В 10 кВ Т-1										4,08		
				10	яч.14	В 10 кВ Т-2										2,72		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ КС-6:</b>																<b>6,80</b>		
31	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Краснотурьинское ЛПУ МГ Гл. энергетик Мильбергер В.А. 8(34384)5-42-19	110/10	Тайга (ЗРУ 10 кВ КС-12)	10	яч.б/н	В 10 кВ Т-1											5,52	
				10	яч.б/н	В 10 кВ Т-2											3,60	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Тайга:</b>																	<b>9,12</b>	
32	ОАО "Богословское рудоуправление" Гл. энергетик Дятлов А.В. 8(34384)7-15-74	110/6	Северопесчанская	6	яч.3	Компрессор №3											27,00	
				6	яч.22	Компрессор №1											27,75	
				6	яч.24	ДОФ 1-2												4,88
				6	яч.14	ДОФ 2-1												4,08
				6	яч.26	ДОФ 2-2												0,72
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Северопесчанская:</b>																<b>64,43</b>		
<b>ИТОГО по Карпинскому РЭС по очередям:</b>							<b>58,65</b>	<b>38,20</b>	<b>57,90</b>	<b>33,53</b>	<b>213,51</b>	<b>74,40</b>	<b>49,99</b>	<b>20,00</b>	<b>125,63</b>	<b>75,12</b>		
<b>ИТОГО по Карпинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>58,65</b>	<b>96,85</b>	<b>154,75</b>	<b>188,28</b>	<b>401,79</b>	<b>476,19</b>	<b>526,18</b>	<b>546,18</b>	<b>671,81</b>	<b>746,93</b>		

<b>Верхотурский РЭС (Серовские ЭС)</b>																	
33	Свердловская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" главный инженер Серовской дистанции электрообеспечения Сибиряков Д.И. тел. 8(343-85) 9-22-77	110/35/10	Верхотурье	10	яч.16	ПВ-2										8,70	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Верхотурье:</b>																<b>8,70</b>	
34	Свердловская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" главный инженер Серовской дистанции электрообеспечения Сибиряков Д.И. тел. 8(343-85) 9-22-77	110/10	Карелино	10	яч.4	Ф2ПЭ											0,50
				10	яч.6	ПВ-2										4,30	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Карелино:</b>																<b>4,80</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.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
35	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	Разъезд 136 км	10	яч.6	Ф2ПЭ										1,00
				10	яч.12	ПВ-2										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Разъезд 136 км:</b>																<b>12,00</b>
<b>ИТОГО по Верхотурскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>8,70</b>	<b>0,00</b>	<b>16,80</b>
<b>ИТОГО по Верхотурскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>8,70</b>	<b>8,70</b>	<b>25,50</b>
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям:</b>							<b>2357,30</b>	<b>1282,20</b>	<b>869,90</b>	<b>51,53</b>	<b>323,91</b>	<b>86,40</b>	<b>78,10</b>	<b>38,75</b>	<b>183,46</b>	<b>290,37</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>2357,30</b>	<b>3639,50</b>	<b>4509,40</b>	<b>4560,93</b>	<b>4884,84</b>	<b>4971,24</b>	<b>5049,34</b>	<b>5088,09</b>	<b>5271,55</b>	<b>5561,92</b>

Величина потребления электрической энергии 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 энергии 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, тыс.кВт*час												
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
<b>Байкаловский РЭС (Талицкие ЭС)</b>																	
1	СПК "Шаламовский" Энергетик Мурзаков В.И., 89058028573	110/10	Шаламово	10	яч.4	Сапегино			3,60								
				10	яч.6	Калиновский			6,00								
					10	яч.11	Молзавод			21,84							
	АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС Байкаловский участок Дежурный персонал, начальник Чашин А.П., 8(34362)20290, 8(34362)20688																
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Шаламово:</b>									<b>31,44</b>								
2	ЗАО "Мелиострой" Энергетик Карсканов А.М., 89022680940	110/35/10	Байкалово	10	яч.5	Насосная			2,16								
	АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС Байкаловский участок Дежурный персонал, начальник Чашин А.П., 8(34362)20290, 8(34362)20688			10	яч.7	Байкалово			10,80								
	АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС Байкаловский участок Дежурный персонал, начальник Чашин А.П., 8(34362)20290, 8(34362)20688 Байкаловское потребительское общество Отв. за эл. хоз. Намятов С.М., 89530395815			10	яч.13	Поселок			11,52								
	АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС Байкаловский участок Дежурный персонал, начальник Чашин А.П., 8(34362)20290, 8(34362)20688 ОАО Уральские газовые сети Отв. за эл. хоз. Аникин А.А., 8(34362)20472			10	яч.10	Заречный			14,40								
	ООО "Агрофирма "Байкаловская" Отв. за эл. хоз. Моденов А.Ю., 89521393859			10	яч.11	Пелевино			10,32								
	Потребительское общество "Пищекомбинат" Отв. за эл. хоз. Ударцев М.Ю., 8(34362)20249 АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС Байкаловский участок Дежурный персонал, нач. Чашин А.П., 8(34362)20290			10	яч.17	Центр			15,60								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Байкалово:</b>									<b>64,80</b>								

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час													
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
3	ООО "Агрофирма "Байкаловская" Отв. за эл. хоз. Моденов А.Ю., 89521393859	110/10	Баженово	10	яч.15	Вязовка			7,44									
				10	яч.1	Мир			16,56									
				10	яч.12	Палецково			7,92									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Баженово:</b>									<b>31,92</b>									
4	ООО "Агрофирма"Восточная" Отв. за эл. хоз. Фалалеев Н.В., 89089085671, 89097044299	110/10	Краснополянск	10	яч.12	Игнатьево			8,40									
				10	яч.8	Меньшиково			3,84									
	ООО "Краснополянское" Директор Фадеев В.А. 89028756600			10	яч.13	Чурман			6,00									
	ООО "Победа" Зам. директора Кошелев А.Н. 89505641565, 89521358880			10	яч.7	Шадринка-1			18,96									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Краснополянск:</b>									<b>37,20</b>									
5	ООО "Родина" Зам. Директора Боталов Ю.А., 89530487130	35/10	Ляпуново	10	яч.14	Инишево			0,50									
					10	яч.2	Ляпуново-МТМ			1,60								
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Ляпуново:</b>									<b>2,10</b>									
<b>ИТОГО по Байкаловскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>167,46</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>167,46</b>	<b>167,46</b>	<b>167,46</b>	<b>167,46</b>	<b>167,46</b>	<b>167,46</b>	<b>167,46</b>	<b>167,46</b>	<b>167,46</b>	

<b>Талицкий РЭС (ПО Талицкие ЭС)</b>																		
6	ЗАО "Энергогазпром", ГЭ Хаванов А.В. 89126772925	110/10	БХЗ	10	яч.21	ТЭС-1			4,32									
					10	яч.22	ТЭС-2											
	АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС Инженер Хомуторин В.Д., 89122568371			10	яч.11	Город-1 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 10 кВ "Техникум" ТП 4986)			7,35									
				10	яч.12	Город-2 (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии по ЛЭП 10 кВ "Техникум" ТП 4986)			28,08									
	СПК "8 Марта", ГЭ Хайрулин С.Р., 89001977176			10	яч.10	8 Марта-2			12,96									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ БХЗ:</b>									<b>52,71</b>									

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час																	
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X								
7	Филиал Талицкое ДРСУ АО "Свердловскавтодор" ГЭ Учеваткин И.Д., 89533808820	110/10	Промбаза	10	яч.15	ДРСУ									2,50							
	10			яч.11	Западный											8,16						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Промбаза:</b>															<b>10,66</b>							
8	ЗАО "Талицкое" директор Михайлов В.В., 8(34371)41104	110/10	Троицкая	10	яч.2	РП-6-1 ц.									8,88							
	10			яч.13	Одина											2,16						
	10			яч.18	Комплекс											28,32						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Троицкая:</b>															<b>39,36</b>							
9	АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС Инженер Хомутинин В.Д., 89122568371	110/10	Поклевская	10	яч.4	Маян-1									1,29							
	10			яч.22	Маян-2											21,73						
	10			яч.12	РП-4-1ц												63,60					
	10			яч.28	РП-4-2ц												30,00					
	10			яч.16	Очистные												12,48					
	10			яч.30	Док-2												20,88					
	10			яч.8	Востчный												8,40					
	10			яч.10 (яч.21)	Хлебокомбинат 1 (Хлебокомбинат 2)												1,60					
	10			яч.14	Док-1												0,14					
	10			яч.31	Железная дорога												1,60					
10	яч.15	База РЭС												3,80								

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час														
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
9	ООО "Талицкая автотранспортная база" Главный инженер Падерин В.В., 41239 ООО"Талицкие молочные фермы" ГЭ Герчет Е.В., 89536043444 ООО "Авангард", ООО "Эконом+" Директор Тимося С.М., 8(34371)42926, Энергетик Андришин А.Ф., 89221398120	110/10	Поклевская	10	яч.23	Птицекомбинат		44,40											
	10			яч.34	Горбуновский		8,40												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Поклевская:</b>								<b>218,32</b>											
10	СПК"Яр" ГЭ Филистеева С.В., 64-1-10	110/10	Пылаево	10	яч.8	Ежовский	0,25												
				10	яч.3	Водопьяновский	3,12												
	10			яч.9	Зерноток	0,78													
	10			яч.2	Зарека	6,24													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пылаево:</b>							<b>10,39</b>												
11	СПК"Заря" ГЭ Дмитриев В.Б., 54121	110/10	Юрмыт	10	яч.5	Серковский	1,00												
				10	яч.8	Юрмытский	6,92												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Юрмыт:</b>							<b>7,92</b>												
<b>Итого по Талицкому РЭС по очередям:</b>							<b>18,31</b>	<b>257,68</b>	<b>0,00</b>	<b>52,71</b>	<b>0,00</b>	<b>10,66</b>	<b>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>18,31</b>	<b>275,99</b>	<b>275,99</b>	<b>328,70</b>	<b>328,70</b>	<b>339,36</b>	<b>339,36</b>	<b>339,36</b>	<b>339,36</b>	<b>339,36</b>	<b>339,36</b>		

Пышминский РЭС (ПО Талицкие ЭС)																					
12	ООО "Дерней" ГЭ Игнатьев С.И., 89041640860 ОАО "Сосновское" ГЭ Старков А.В., 89506517051 МУП ЖКХ "Черемышское" ГИ Смагин Н.И., 8(34372)34535, 8953382098 МБОУ ПГО "Четкаринская СОШ" Отв. за эл. хоз. Кирдякин С.В., 8(34372)34532 ГБУЗ СО "Пышминская ЦРБ" ГЭ Яроцкий В.И., 89024465902, 8(34372)21783	110/10	Четкарينو	10	яч.1	Нагибинский											8,50				
				10	яч.2	Речелга													1,92		
				10	яч.11	МТФ														5,04	
				10	яч.12	Южный														1,68	
				10	яч.6	Родина														3,12	
				10	яч.3	Комаровский														1,20	
				10	яч.8	Первомайский														5,76	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Четкарينو:</b>																<b>27,22</b>					

№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания			Очередь ограничения, тыс.кВт*час															
		Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления эл.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
13	ООО"Русь великая" ГЭ Лазарев А.Г., 89533866818	110/10	Ощепково	10	яч.1	Катарачский										6,14				
	ЗАО "НЕРУДСЕРВИС" "Пышминский песчаный карьер" Гл. энергетик Салапин С.И., 89041794896			10	яч.3	Песчаный											1,20			
	АО "Облкоммунэнерго" Пышминский РКЭС Диспетчер, 8(34372)24654 ИП "Мальков М.Г."8 (34372)3455721897 МУП "ЖКХ Трифановское " 8 (34372)21089 МУП "Водоканалсервис" 8 (34372)21568 АО "ГАЗЭКС" 8 (34372)04 ООО"Лукойл-Пермнефтепродукт" 89126001207 ИП Горетый А.В."8 (34372)24171 ИП "Немкин С.М. 89527419542 ООО" Строй-СК"8 (34372)21562			10	яч.4	Савинский												41,28		
				10	яч.7	Пышминский (за исключением ограничения режима потребления электрической энергии 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)												29,60		
	АО "Облкоммунэнерго" Пышминский РКЭС Диспетчер, 8(34372)24654, ООО "Русь великая" ГЭ Лазарев А.Г., 89533866818 ГСП Свердловское ОРТПЦ 8(34372)25606,			10	яч.10	Мехзавод												32,40		
10	яч.15	Пылаевский													10,80					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ощепково:</b>															<b>121,42</b>					
14	ООО"Русь великая" Гл. энергетик Лазарев А.Г., 89533866818	110/10	Трифаново	10	яч.3	Трифановский						2,40								
	СПК "Калининский" Гл. энергетик Карамышев С.И., 8(34372)53695			10	яч.13	Печеркинский							9,36							
				10	яч.11	Калинина							14,88							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Черемыш:</b>												<b>26,64</b>								
15	ООО "Дерней" Гл. энергетик Игнатьев С.И., 89041640860	110/10	Боровлянка	10	яч.8	Мартыновский						6,30								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Боровлянка:</b>												<b>6,30</b>								
16	СПК "Кирова" Гл. энергетик Сенцов А.Ю., 8(34372)47301	110/10	Черемыш	10	яч.1	Черемыш-1						6,00								
				10	яч.3	Камышловский						5,50								
				10	яч.7	Красноярский						8,00								
				10	яч.17	Черемыш-2						9,00								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Черемыш:</b>												<b>28,50</b>								
<b>ИТОГО по Пышминскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,30</b>	<b>55,14</b>	<b>0,00</b>	<b>27,22</b>	<b>121,42</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>6,30</b>	<b>61,44</b>	<b>61,44</b>	<b>88,66</b>	<b>210,08</b>	<b>210,08</b>	<b>210,08</b>				



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

Буткинский РЭС (ПО Талицкие ЭС)																	
17	ООО Искра Копырин Н.Г., 8(34371)37123	110/10	Бутка	10	яч.9	Казаковский									6,24		
	АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС 8(34371)21538			10	яч.14	Коммунальный									12,72		
	ООО Гарант + Глебов М.А., 8(34371)31570 УГС Трусов Н.В. 8(34371)31301			10	яч.15	Бутка-2										9,36	
	ООО Елена Микушин М.А., 89505462836 ИП Кувалдина И.М., 8(34371)3-17-02, ЦРБ-2 Попов В.С., 8(34371)31165 ИП Трусов П.Н., 8(34371)31361 МУП Теплоцентр Андреевских Н.А., 8(34371)31471			10	яч.1	Совхозный										10,56	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бутка:</b>															<b>38,88</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>0,00</b>	<b>38,88</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>0,00</b>	<b>38,88</b>		

Тугулымский РЭС (ПО Талицкие ЭС)															
18	ООО "БелАН" Отв. за эл. хоз. Великий Я.В., 89224867979	110/10	Верховино	10	яч.8	Центральная Усадьба	14,40								
	ООО "Радуга" Отв. за эл. хоз. Гилев В.В., 89224715779			10	яч.5	Кокшарово	28,16								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Верховино:</b>							<b>42,56</b>								
19	АО "Облкоммунэнерго" ГИ Журавлев А.А., 89221292331 ООО "Уральское полесье" Отв. за эл. хоз. Барабанщиков В.Н., 89221417409	110/10	Тугулым	10	яч.15	Ошкуковский	14,16								
	<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Тугулым:</b>							<b>14,16</b>							
<b>ИТОГО по Тугулымскому РЭС по очередям:</b>							<b>56,72</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>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 Тугулымскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>56,72</b>	<b>56,72</b>	<b>56,72</b>	<b>56,72</b>	<b>56,72</b>	<b>56,72</b>	<b>56,72</b>	<b>56,72</b>	<b>56,72</b>

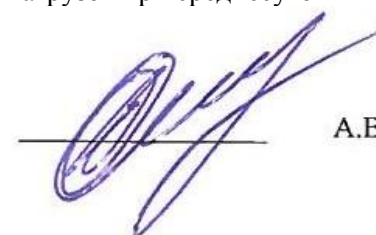
№пп	Потребитель (лицо, ответственное за ввод графика (должность, ФИО, телефон))	Наименование источника питания				Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		Наименование подстанции (класс напряжения)		Наименование фидера (класс напряжения, номер ячейки), по которому производится контроль снижения потребления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

Слободо-Туринский РЭС (ПО Талицкие ЭС)																
20	МУК "Слободо-Туринский историко-краеведческий музей" Директор Захарова Т.Н. 8(34361)21404, МУ "Слободо-Туринская ДЮСШ" Директор Захарова С.Г. 8(34361)21135, Филиал Туринское ДРСУ ФГУП "Свердловскавтодор" Директор Молостов Г.А. 8(34349)21083, ООО "Ганап" Директор Агджоян Г.А. тел. 8(34361)21181, ИП Сухнев П.А. , Руководитель Сухнев Павел Александрович 8-902-256-24-69	110/10	Туринская Слобода	10	яч.2	Туринская Слобода				79,00						
	ГБОУ СПО "Слободо-Туринский аграрно-экономический техникум" Директора Попова Н.А. 8(34361)21585, ООО "Главлес" Директор Коробов И.Г. 8(34361)21988, АО Слободотуринский молочный комбинат "Надежда" 8(34361)21065; 8(34361)21133			10	яч.19	Больница								37,90		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Туринская Слобода:</b>										<b>79,00</b>				<b>37,90</b>		
<b>ИТОГО по Слободо-Туринскому РЭС по очередям:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>79,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>37,90</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по Слободо- Туринскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>79,00</b>	<b>79,00</b>	<b>79,00</b>	<b>79,00</b>	<b>79,00</b>	<b>116,90</b>	<b>116,90</b>

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям:</b>	<b>75,03</b>	<b>257,68</b>	<b>167,46</b>	<b>138,01</b>	<b>55,14</b>	<b>10,66</b>	<b>27,22</b>	<b>121,42</b>	<b>37,90</b>	<b>38,88</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>75,03</b>	<b>332,71</b>	<b>500,17</b>	<b>638,18</b>	<b>693,32</b>	<b>703,98</b>	<b>731,20</b>	<b>852,62</b>	<b>890,52</b>	<b>929,40</b>

Величина потребления электрической энергии 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 энергии 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.энергии	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X													
<b>Свердловский РЭС</b>																										
1	ООО "ЕЗ ОЦМ-Энерго" Главный инженер Коминова А.Г. (343) 311-47-89	110/6	Химреактивы	6 яч.6 (яч.34)	ТП-13,14 Т1 АО УЗХР (ТП-13,14 Т2 АО УЗХР)	5,00																				
				6 яч.20 (яч.29)	ТП-3 Т1 ООО УЗХП (ТП-3 Т2 ООО УЗХП)	3,00																				
				6 яч.54 яч. 15	ТП-5А Т1 АО ЕЗ ОЦМ (ТП-5А Т2 АО ЕЗ ОЦМ)	5,50																				
				6 яч.32 (яч.28)	ТП-5,6 Т2 ООО ЕЗ ОЦМ-Энерго (ТП-5,6 Т1 ООО ЕЗ ОЦМ-Энерго)	1,50																				
				6 яч.36 (яч.16)	ТП-10 Т2 АО УЗХР (ТП-10 Т1 АО УЗХР)	1,00																				
				6 яч.44 (яч.26)	ТП-11 Т2 АО ЕЗ ОЦМ (ТП-11 Т1 АО ЕЗ ОЦМ)	3,00																				
					яч.12 ООО "Прогресс"	0,50																				
				6 яч.5	ООО "Партум"	5,00																				
				6 яч.30	ООО "ТП "Кировский"	2,00																				
				6 яч.10	СНТ Русь	2,00																				
				6 яч.56	ТП-15 Т2 АО УЗХР	1,50																				
				6 яч.4	АО ОКЭ	5,00																				
				6 яч.7	АО ОКЭ	10,00																				
				6 яч.41	АО ОКЭ	2,00																				
				6 яч.19	АО ОКЭ	24,00																				
				6 яч.9	АО ОКЭ	15,00																				
6 яч.31	АО ОКЭ	7,00																								
6 яч.17	АО ОКЭ	5,00																								
6 яч.8	АО УЭМ	2,00																								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Химреактивы:</b>						<b>100,00</b>																				
2	ООО "ЕЗ ОЦМ-Энерго" Главный инженер Коминова А.Г. (343) 311-47-89	110/6	УЗХР	6 яч.11 (яч.39)	ТП-4 Т-1 ООО УЗХП (ТП-4 Т2 ООО УЗХП)		1,00																			
				6 яч.1 (яч.35)	ТП-16 Т-1 АО ЕЗ ОЦМ (ТП-16 Т-2 АО ЕЗ ОЦМ)		0,20																			
				6 яч.9 (яч.37)	ТП-5 Т-1 ООО ЕЗ ОЦМ-Энерго ТП-5 Т-2 ООО ЕЗ ОЦМ-		0,20																			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ УЗХР:</b>							<b>1,40</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.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
3	АО "НЛМК-Урал" Начальник электроуправления В.Д. Часовитин (34397) 2-68-36	110/10	Елисеевская	10	яч.406	Очистные сооружения-2		27,80													
				10	яч.402	ОАО "Линде ГазРус"- 2		8,97													
				10	яч.112	РП-3 10 кВ 1 секция		163,23													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Елисеевская:</b>								<b>200,00</b>													
4	АО "НЛМК-Урал" Начальник электроуправления В.Д. Часовитин (34397) 2-68-36	110/10	Кобальт	10	яч.52	КТП БХУ		0,88													
				10	яч.7	РП-1 Котельная 1 секция		16,81													
				10	яч.8	РП-1 Котельная 2 секция		7,08													
				10	яч.9	РП-2 ЦРМО 1 секция		15,04													
				10	яч.14	РП-2 ЦРМО 2 секция		16,37													
				10	яч.11	РП-3 СПЦ 1 секция		57,08													
				10	яч.18	РП-3 СПЦ 2 секция		53,98													
				10	яч.37	КТП Насосная 1 секция		9,29													
				10	яч.47	РП-5 1 секция		14,16													
10	яч.42	РП-5 2 секция		9,29																	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кобальт:</b>								<b>200,00</b>													
5	АО "Уралэлектромедь" Главный энергетик Белоусов А.М. (34368) 4-99-47	110/35/6	Пышма	6	яч.47	ТП 10 ф.1		28,00													
				6	яч.52	ТП 10 ф.2		3,00													
				6	яч.21	РП-2 ф.2		30,00													
				6	яч.60	РП-5 ф.1		42,00													
				6	яч.31	РП-5 ф.2		70,00													
				6	яч.8	ТП 56 МВт ф.1		1,80													
				6	яч.18	ф.ТВ-7		87,00													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пышма:</b>								<b>261,80</b>													
6	АО "Уралэлектромедь" Главный энергетик Белоусов А.М. (34368) 4-99-47	110/6	Электромедь	6	яч.18	ТП 21 ф.1		21,00													
				6	яч.34	ТП 21 ф.2		11,00													
				6	яч.49	ТП "УГМК-ВЦМ"		3,00													
				6	яч.38	ТП 9 ф.1		19,00													
				6	яч.20	ТП 9 ф.2		20,00													
				6	яч. 15	ТП 44 Технический Университет ф.1		15,00													
6	яч.43	ТП 44 Технический Университет ф.2		11,00																	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Электромедь:</b>								<b>100,00</b>													
7	ПАО "Машиностроительный завод им. Калинина" Главный энергетик Черкасов О.В. 329-55-68	110/6	ЗИК ГПП-2	6	яч.21	РП-34 ф.1	26,00														
				6	яч.19	РП-59 ф.2	8,21														
				6	яч.26	РП-35 ф.2	5,56														
				6	яч.52	РП-63	8,81														
				6	яч.54	ЦРП ввод 1	13,62														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ЗИК ГПП-2:</b>							<b>62,20</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 э.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
8	ПАО "Машиностроительный завод им. Калинина" Главный энергетик Черкасов О.В. 329-55-68	35/6	ЗИК ГПП-1	6	яч.3	РП-3	18,00											
				6	яч.23	РП-10	10,88											
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ ЗИК ГПП-1:</b>							<b>28,88</b>											
9	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы" Начальник РЭС Малова С.В. (343) 236-18-32	110/6	Мотор	6	яч.12	РП-21-1	27,50											
				6	яч.30	РП-21-2	27,50											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Мотор:</b>							<b>55,00</b>											
10	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы" Начальник РЭС Малова С.В. (343) 236-18-32	110/6	ГПП-1 ТМЗ	6	яч.2	РП-10-2	20,44											
				6	яч.51	РП-19-2	11,27											
				6	яч.6	РП-12-1	10,48											
				6	яч.7	РП-1-1	12,84											
				6	яч.4	РП-16-1	4,97											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-1 ТМЗ:</b>							<b>60,00</b>											
11	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				5,00								
				10	яч.14	Доринда-2				4,00								
				10	яч.8	РП-315 1Ц				4,00								
				10	яч.13	РП-315 2Ц				13,00								
				10	яч.18	ТП-3757				8,00								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Свердловская:</b>										<b>34,00</b>								
12	ОАО РЖД Энергодиспетчер Свердловской дистанции электрообеспечения (343) 358-22-68	110/35/6	Сортировка	6	яч.17	ф. ТП-4637						23,45						
				6	яч.10	ф. РП-816						17,73						
				35	яч.б/н	ТВ-3						46,33						
				6	яч.21	ф. Полигон						20,72						
				6	яч.4	ф. МУП "ЕТТУ"						2,99						
				6	яч.5	ф.Дет. приемник						22,27						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Сортировка:</b>											<b>133,49</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.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
13	ОАО РЖД Энергодиспетчер Свердловской дистанции электрообеспечения (343) 358-22-68	110/10/6	Звезда	10	яч.19	ТВ-3											70,78		
				10	яч.18	ф.7 РП -552												1,67	
				6	яч.14	ф.10 6 кВ ТП-1390													16,21
				10	яч.19	ф.3 ОЛМИ													1,88
				10	яч.15	ф.4 ПРМЗ													2,47
				10	яч.5	ф.5 ПРМЗ													2,91
				6	яч.8	ф.6 6 кВ ТП-1388													31,28
				6	яч.10	ф.2 6 кВ РП-501													13,06
				6	яч.3	ф.3 6 кВ РП-501										21,79			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Звезда:</b>																<b>162,05</b>			
14	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электрообеспечения (343) 358-26-28	110/10	Маяк	10	яч.2	Ф-4 ТП-1813											15,60		
				10	яч.19	Ф-5 ТЦ-1											1,50		
				10	яч.22	Синие камни												1,20	
				10	яч.3	ТВ-1												15,70	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Маяк:</b>															<b>34,00</b>				
15	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электрообеспечения (343) 358-26-28	110/35/10	Родник	10	яч.23	ввод-3 35кВ											242,40		
				10	яч.3	Ф-5 ТП 1240											20,00		
				10	яч.7	Ф-6 Звезда-1												3,60	
				10	яч.8	Ф-7 Промбаза												3,00	
				10	яч.9	Ф-10 МЧС-1												0,50	
				10	яч.18	Ф-11 МЧС-2												1,50	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Родник:</b>															<b>271,00</b>				
16	ОАО РЖД Энергодиспетчер Нижнетагильской дистанции электрообеспечения (3435) 2-77-47	35/6	Исеть	6	яч.18	МЖБК											29,30		
				6	яч.2	Гранит											20,20		
				6	яч.6	Озеро												5,20	
				6	яч.3	Щеб.завод												35,40	
				6	яч.19	Калининец												8,30	
				6	яч.15	Котельная												6,80	
				6	яч.17	Аять												4,80	
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Исеть:</b>															<b>110,00</b>				
<b>ИТОГО по Свердловскому РЭС по очередям:</b>							<b>306,08</b>	<b>761,80</b>	<b>0,00</b>	<b>34,00</b>	<b>0,00</b>	<b>133,49</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>144,00</b>	<b>433,05</b>			
<b>ИТОГО по Свердловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>306,08</b>	<b>1067,88</b>	<b>1067,88</b>	<b>1101,88</b>	<b>1101,88</b>	<b>1235,37</b>	<b>1235,37</b>	<b>1235,37</b>	<b>1379,37</b>	<b>1812,42</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.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

Сысертский РЭС																
17	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электрообеспечения (343) 358-26-28 Социально-бытовая нагрузка Сысертский ГО д.Бородулино, д.Шайдурово	110/10	Патруши	10	яч.6	ПЭС-1							2,50			
				10	яч.18	Шайдурово							21,20			
				10	яч.10	ТВ-2							16,30			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Патруши:</b>												<b>40,00</b>				
18	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электрообеспечения (343) 358-26-28 Социально-бытовая нагрузка Сысертский ГО д.Б.Седельниково	110/10	Седельниково	10	яч.5	Ф-3 ТП-1	4,90									
				10	яч.11	Ф-7 зернокомплекс	4,10									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Седельниково:</b>							<b>9,00</b>									
19	ПАО Ключевский завод ферросплавов Главный энергетик Ничков С.Ю. 8-909-016-30-30	110/35/6	Ключи	6	яч.16	РУ-12, ПС 1, Т-2 с контролем отключенной нагрузки на ПС 110 кВ Ключи (яч.31)	9,60									
				6	яч.9	ПС 9	11,52									
				6	яч.1	РУ-12, ПС 10, Т-1 с контролем отключенной нагрузки на ПС 110 кВ Ключи (яч.10)	6,00									
				6	яч.11	Стройбаза	7,20									
				6	яч.25	РУ-12, ПС 11, Т-2 с контролем отключенной нагрузки на ПС 110 кВ Ключи (яч.31)	5,28									
				6	яч.22	РУ-12, ПС 12Б, Т-2 с контролем отключенной нагрузки на ПС 110 кВ Ключи (яч.31)	2,64									
				6	яч.24	РУ-12, эл.печь №4 с контролем отключенной нагрузки на ПС 110 кВ Ключи (яч.31)	44,16									
				6	яч.3	РУ-12, эл.печь №5 с контролем отключенной нагрузки на ПС 110 кВ Ключи (яч.10)	40,48									
				6	яч.15	Поселок 2	10,44									
6	яч.38	Ключи	26,40													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ключи:</b>							<b>163,72</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.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
20	ООО «Белфор» Гл.энергетик Кадников В.И.. 8-912-63-01-013	110/35/10	Шпагатная	6	яч.1	Белфор			1,00										
	ООО ТПГ «Солид» Инж.-энергетик Закорюкин А.П. 8-922-03-555-22			6	яч.3	Солид			12,00										
	ОАО «Облкоммунэнерго Инвест» Диспетчер ЛосеваТ.И. 8-912-610-80-72; 389-20-59			6	яч.11	Сельхозтехника			2,00										
	АО «Арамилский завод передовых технологий» Гл.энергетик Волков А.В. 8-961-770-04-00; 8-908-635-08-52			6	яч.13	ЖБИ			1,00										
	ООО Холдинговая компания"Грани" Гл.инженер Кривцов В.А. 8-912-68-69-002			6	яч.14	Фабрика-1			9,00										
	ЗАО «Уралпластик-Н» Гл.энергетик Никулин А.С.. 8-909-00-10-879			6	яч.22	Фабрика-2			17,00										
				6	яч.32	Камнерезный-2			18,00										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Шпагатная:</b>									<b>60,00</b>										
<b>ИТОГО по Сысертскому РЭС по очередям:</b>							<b>172,72</b>	<b>0,00</b>	<b>60,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>40,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>ИТОГО по Сысертскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>172,72</b>	<b>172,72</b>	<b>232,72</b>	<b>232,72</b>	<b>232,72</b>	<b>272,72</b>	<b>272,72</b>	<b>272,72</b>	<b>272,72</b>	<b>272,72</b>			
<b>Белоярский РЭС</b>																			
21	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	6	яч.7	Московский			14,80										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Аметистовая:</b>									<b>14,80</b>										
22	Социально-бытовая нагрузка д. Златогорова, с. Камышево, д. Ключи, п. Белоярский, п. Муранитный, с. Мезенское, п. Белореченский. 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	110/35/10	Белоречка	10	яч.1	Мельзавод			6,00										
				10	яч.7	Муранитный			14,50										
				10	яч.11	Бутаково			21,70										
				10	яч.13	Баженово 1			6,00										
				10	яч.23	Мезенский			15,50										
				10	яч.16	АТК			25,00										
				10	яч.24	М.Брусяны			36,00										
				10	яч.26	Баженово 2			4,40										
10	яч.30	Малиновка			31,50														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Белоречка:</b>									<b>160,60</b>										
23	Социально-бытовая нагрузка с. Кочнево. 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	Кожевино	10	яч.4	Овощебаза					2,80								
				10	яч.5	Рассвет					5,60								
				10	яч.3	Кочнево					16,30								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кожевино:</b>											<b>24,70</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.энергии		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
24	Социально-бытовая нагрузка с. Логиново, д. Марамзино, с. Черноусово, д. Гилево, д. Шиши, с. Колюткино. 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	Логиново	10	яч.6	Колюткино										75,60					
				10	яч.10	Совхозный												5,00			
				10	яч.12	АИСТ													17,50		
				10	яч.17	Комплекс													6,10		
				10	яч.19	Малышева													19,50		
				10	яч.20	Б.Брусыны													150,65		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Логиново:</b>															<b>274,35</b>						
25	Социально-бытовая нагрузка п. Белореченский, п. Октябрьский, д. Кочнево, п. Озерный. Глава администрации Белоярского ГО Юдин П.Н. (34377) 2-13-12, 2-20-92. ЕДДС Белоярского ГО (34377) 2-12-69. Начальник БелРЭС Белоного П.Г. (34377) 2-13-83	35/10	Учхоз	10	яч.1	Студенческий											12,60				
				10	яч.8	3 отделение												2,46			
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Учхоз:</b>																<b>15,06</b>					
26	Социально-бытовая нагрузка п. Совхозный, с. Черемхово, с. Храмцово, д. Ключи, с. Камышево, д. Златогорова. 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	Храмцово	10	яч.1а	Белореченский	25,25														
				10	яч.5	Камышево	33,84														
				10	яч.4	ТВ-1	18,91														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Храмцово:</b>							<b>78,00</b>														
27	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электрообеспечения (343) 358-26-28 Социально-бытовая нагрузка Белоярский ГО п.Режик, д.Малиновка	110/10	Режик	10	яч.24	Ф-4 Кордон											8,50				
				10	яч.12	ТВ-1												7,50			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Режик:</b>																	<b>16,00</b>				
28	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электрообеспечения (343) 358-26-28 Социально-бытовая нагрузка Белоярский ГО д.Поварня; Сысертский ГО п.Бобровский, кот.пос. Крылья-1,2	110/10	Летная	10	яч.3	Ф-5 Поварня												45,00			
				10	яч.7	Ф-7 ТП-2												9,40			
				10	яч.13	ПЭС-1													6,80		
				10	яч.8	Ф-3 МТФ													22,00		
				10	яч.20	Ф-10 Мельзавод													9,90		
				10	яч.15	Ф-4 ТП-1													2,20		
10	яч.19	ТВ-3													8,70						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Летная:</b>																	<b>104,00</b>				
29	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электрообеспечения (343) 358-26-28	110/10	Колюткино	10	яч.12	Ф-1 ПЭС-1								8,60							
				10	яч.4	ТВ-1								39,40							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Колюткино:</b>														<b>48,00</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.энергии			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
30	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электрообеспечения, Баженовский круг (343) 358-25-66 Социально-бытовая нагрузка Белоярский ГО п.Прохладный, п.Прохладный, с.Косулино, п.Режик	110/10	Глубокая	10	яч.8	Растущий													36,80			
				10	яч.24	ПМС															5,40	
				10	яч.20	МТФ																29,90
				10	яч.9	ПЭС-1 Родник																7,60
				10	яч.25	Сады																2,00
				10	яч.26	Дачный поселок																3,50
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Глубокая:</b>																		<b>85,20</b>				
31	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электрообеспечения (343) 358-26-28 Социально-бытовая нагрузка Белоярский ГО д.Курманка, д.Гагарка, д.Боярка, д.Гусево, п.Шеелит, с.М.Брусяны	110/10	Гагарский	10	яч.17	Ф-2 Гусево													65,00			
				10	яч.7	Ф-1 Лесной														60,00		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Гагарский:</b>																		<b>125,00</b>				
32	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электрообеспечения (343) 358-26-28	110/10	Стрела	10	яч.14	Ф-1 ЦРП-1													21,80			
				10	яч.8	Ф-5 Компрессор													8,20			
				10	яч.10	ПЭС-2														3,30		
				10	яч.28	Ф-2 ЦРП-2														12,70		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Стрела:</b>																	<b>46,00</b>					
33	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электрообеспечения (343) 358-26-28 Социально-бытовая нагрузка Белоярский ГО с.Бруснятское, д.Шипелово, с.Некрасово, д.Изможеново	110/10	Изможеново	10	яч.6	Ф-3 Шипелово	13,00															
				10	яч.7	Ф-5 Некрасово	29,30															
				10	яч.19	Ф-4 Бруснята	16,40															
				10	яч.13	ТВ-1	7,30															
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Изможеново:</b>							<b>66,00</b>															
<b>ИТОГО по Белоярскому РЭС по очередям:</b>							<b>144,00</b>	<b>0,00</b>	<b>14,80</b>	<b>160,60</b>	<b>46,00</b>	<b>72,70</b>	<b>274,35</b>	<b>15,06</b>	<b>16,00</b>	<b>314,20</b>						
<b>ИТОГО по Белоярскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>							<b>144,00</b>	<b>144,00</b>	<b>158,80</b>	<b>319,40</b>	<b>365,40</b>	<b>438,10</b>	<b>712,45</b>	<b>727,51</b>	<b>743,51</b>	<b>1057,71</b>						
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС по очередям:</b>							<b>622,80</b>	<b>761,80</b>	<b>74,80</b>	<b>194,60</b>	<b>46,00</b>	<b>246,19</b>	<b>274,35</b>	<b>15,06</b>	<b>160,00</b>	<b>747,25</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>622,80</b>	<b>1384,60</b>	<b>1459,40</b>	<b>1654,00</b>	<b>1700,00</b>	<b>1946,19</b>	<b>2220,54</b>	<b>2235,60</b>	<b>2395,60</b>	<b>3142,85</b>						

Величина потребления электрической энергии 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