

**СОГЛАСОВАНО:**

Министр энергетики и ЖКХ  
Свердловской области



Н.Б. Смирнов

" 12 " 09 2019г.

**СОГЛАСОВАНО:**

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"  
Свердловское РДУ



О.А. Ефимов

" 12 " 09 2019г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель генерального директора-  
директор филиала ОАО "МРСК Урала"-  
"Свердловэнерго"



А.Р. Мельников

" 12 " 09 2019г.

## **ГРАФИК**

**временного отключения потребления на 2019/2020г.г.  
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"  
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ  
по территории Свердловской области**

**срок действия: с 01.10.2019 по 30.09.2020**

**СВОДНЫЙ ГРАФИК**  
**временного отключения потребления на 2019/2020г.г.**  
**по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"**  
**в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ**  
**по территории Свердловской области**

№пп	Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1.	Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе:	795,2	179,2	130,6	94,8	56,8	60,6	53,7	48,0	33,2	79,7	58,6
1.1.	Артёмовские ЭС	81,81	30,1	0,0	0,3	10,2	6,7	1,5	4,3	4,9	15,3	8,5
1.2.	Восточные ЭС	128,07	39,1	0,0	5,3	9,8	9,7	18,6	15,7	8,0	14,3	7,5
1.3.	Западные ЭС	210,52	17,9	31,0	40,6	21,9	16,4	17,6	17,0	9,3	16,7	22,1
1.4.	Нижнетагильские ЭС	151,89	28,6	48,2	19,6	0,0	0,0	13,6	3,0	3,7	24,6	10,8
1.5.	Серовские ЭС	127,63	35,0	23,1	19,9	11,6	14,9	0,0	5,3	5,1	7,0	5,8
1.6.	Талицкие ЭС	35,66	7,3	5,9	4,1	3,3	2,1	2,4	2,7	2,3	1,8	4,0
1.7.	Центральные ЭС	59,58	21,2	22,5	5,1	0,0	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по очередям:</b>		<b>795,2</b>	<b>179,2</b>	<b>130,6</b>	<b>94,8</b>	<b>56,8</b>	<b>60,6</b>	<b>53,7</b>	<b>48,0</b>	<b>33,2</b>	<b>79,7</b>	<b>58,6</b>
<b>Итого по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>179,2</b>	<b>309,8</b>	<b>404,6</b>	<b>461,3</b>	<b>522,0</b>	<b>575,6</b>	<b>623,6</b>	<b>656,8</b>	<b>736,6</b>	<b>795,2</b>



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

ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КОЛЮТКИНО по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	до 20 мин.	9,9	15,5	20,5	20,5	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
	до 60 мин.	9,9	15,5	20,5	20,5	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
	<b>Всего:</b>	9,9	15,5	20,5	20,5	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	<b>31,3</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	4,6	10,2	15,2	15,2	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1

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

ЮГО-ЗАПАДНЫЙ ЭНЕРГОРАЙОН по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
	до 60 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
	<b>Всего:</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	26,2	26,2	26,2	26,2	<b>26,2</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0













№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

### АРТЕМОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН

#### Алапаевский РЭС (Артемовские ЭС)

3	ЗАО «АЭК»	110/35/6	Алапаевск (место базирования ОДГ Алапаевского РЭС)	35	яч.б/н	АМЗ 2	ОП (Д ОДГ Алапаевского РЭС по КУ)	5	6,43									
				35	яч.б/н	ДОК 1			1,98									
				35	яч.б/н	ДОК 2			3,47									
				35	яч.б/н	Асбест			2,83									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Алапаевск:</b>									<b>14,71</b>									
<b>ИТОГО по Алапаевскому РЭС по очередям:</b>									<b>14,71</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по Алапаевскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>									<b>14,71</b>	<b>14,71</b>	<b>14,71</b>	<b>14,71</b>	<b>14,71</b>	<b>14,71</b>	<b>14,71</b>	<b>14,71</b>	<b>14,71</b>	

#### Егоршинский РЭС (Артемовские ЭС)

4	ОАО "Красногвардейский крановый завод" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Шмаково, Якшино, Буланово, Красногвардейский	110/35/10/6	Красногвардейская (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.23	Крановый завод-2	ДУ (Д ОДГ Егоршинского РЭС по ТУ)	7									0,47	
				10	яч.4	Колхоз Ленина										0,20		
				10	яч.5	ЛПХ-1										0,24		
				10	яч.9	Сосновый бор-2										0,10		
				6	яч.15	Заречье										0,51		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Красногвардейская:</b>															<b>1,52</b>			
5	Артемовский РКЭС АО "Облкоммунэнерго" ЗАО "Артемовский ЖБИ №1"	110/6	Бурсунка (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.14	СХТ	ДУ (Д ОДГ Егоршинского РЭС по ТУ)	6									0,67	
				6	яч.19	АССК-3										1,56		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бурсунка:</b>															<b>2,23</b>			
6	Артемовский РКЭС АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Мостовское	35/10	Артемовская (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.4	Артемовский-1	ДУ (Д ОДГ Егоршинского РЭС по ТУ)	8										1,13
				10	яч.17	Красные Орлы										0,46		
				10	яч.8	Мостовая										0,43		
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Артемовская:</b>															<b>2,02</b>			
<b>ИТОГО по Егоршинскому РЭС по очередям:</b>									<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,25</b>	<b>1,52</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по Егоршинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>									<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,25</b>	<b>5,77</b>	<b>5,77</b>	<b>5,77</b>	<b>5,77</b>	

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Ирбитский РЭС (Аргёмовские ЭС)																	
7	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Бердюгино, Кириллово, Буланово, Фомино	110/10	Бердюгино (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.2	Кириллово	ДУ (Д ОДГ Ирбитского РЭС по ТУ)	5								0,71	
				10	яч.3	Пионерский									0,66		
				10	яч.8	Швейная фабрика-2									1,88		
				10	яч.13	Буланово									1,22		
				10	яч.14	Фомино									0,42		
<b>Итого по ПС 110 кВ Бердюгино:</b>															<b>4,89</b>		
8	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Ирбит	110/6	Ирбит (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.1	Поселок ИМЗ-1	ДУ (Д ОДГ Ирбитского РЭС по ТУ)	6									0,69
				6	яч.7	Город-1									0,93		
				6	яч.8	Город-2									0,88		
				6	яч.27	Город-4									0,81		
				6	яч.4	Кирпичный завод									0,46		
6	яч.18	АТП							0,21								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ирбит:</b>															<b>3,98</b>		
9	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Горки, Першино, Стриганка	110/35/10	Горки (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.9	Анохино	ДУ (Д ОДГ Ирбитского РЭС по ТУ)	7								0,16	
				10	яч.15	Голяково									0,19		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Горки:</b>															<b>0,35</b>		
<b>ИТОГО по Ирбитскому РЭС по очередям:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,33</b>	<b>4,89</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>ИТОГО по Ирбитскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,33</b>	<b>9,22</b>	<b>9,22</b>	<b>9,22</b>		

ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ РЕЖ																
Режевской РЭС (Аргёмовские ЭС)																
10	ООО "Режевские электрические сети"	110/35/6	Реж (место базирования ОДГ Режевского РЭС)	35	яч.6/н	ВЛ 35 кВ Машиностроителей - Реж 1	ДУ (Д ОДГ Режевского РЭС по ТУ)	4	3,02							
				35	яч.6/н	ВЛ 35 кВ Машиностроителей - Реж 2			3,44							
	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Глинское, Устье, Сохарево, Жуково, Чепчугово, Ощепково	35		яч.6/н	ВЛ 35 кВ Глинка - Реж 1	2,13										
		35		яч.6/н	ВЛ 35 кВ Глинка - Реж 2	1,54										
	ООО "Режевские электрические сети"	6		яч.23	Гавань-1	1,21										
		6		яч.17	Гавань-2	2,01										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Реж:</b>									<b>13,35</b>							



№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт											
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
15	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Карабашка	110/10	Карабашка (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.5	Карабашка Школа 1	ДУ (Д ОДГ Тавдинского РЭС по ТУ)	8								0,34	
				10	яч.11	Карабашка Школа 2										0,19	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Карабашка:</b>															<b>0,53</b>		
16	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Васьково, Кошуки, Ваганово, Билькино	110/10	Ваганово (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.4	Кошуки	ДУ (Д ОДГ Тавдинского РЭС по ТУ)	9									0,49
				10	яч.5	РП Городище 1									0,70		
				10	яч.11	РП Городище 2									0,07		
				10	яч.15	Колхоз Кирова									0,09		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ваганово:</b>															<b>1,35</b>		
17	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Оверино, Бочкарево, Галкино, Фунтусово	110/10	Оверино (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.9	Оверино	ДУ (Д ОДГ Тавдинского РЭС по ТУ)	10								0,17	
				10	яч.4	Галкино									0,03		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Оверино:</b>															<b>0,20</b>		
18	ООО "Режевские электрические сети"	110/35/6	Пионерская (место базирования ОДГ Тавдинского РЭС) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Пионерская - ТГЗ 1	ОП (Д ОДГ Тавдинского РЭС от КУ)	18								1,91	
				35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Пионерская - ТГЗ 2								0,42			
	6			яч.1	Кирпичный								1,07				
	6			яч.20	Лесобиржа								0,90				
	6			яч.9	Заготзерно								0,68				
	6			яч.27	Жил.посёлок								2,23				
	6			яч.8	Город 1								2,88				
	6			яч.19	Город 2								1,50				
	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Тавда			6	яч.7	База РЭС								0,19			
				6	яч.22	Котельная РЭС								0,13			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пионерская:</b>															<b>11,91</b>		
<b>ИТОГО по Тавдинскому РЭС по очередям:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>15,31</b>	<b>0,00</b>	
<b>ИТОГО по Тавдинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>15,31</b>	<b>15,31</b>		



№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС:</b>	до 5 мин.	29,29	29,29	29,57	29,57	29,57	29,57	29,57	29,57	29,57	34,46	34,46	34,46	34,46	34,46
	от 5 до 20 мин.	0,80	0,80	0,80	10,98	17,70	19,22	23,55	23,55	38,86	47,35				
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	<b>Всего:</b>	<b>30,09</b>	<b>30,09</b>	<b>30,37</b>	<b>40,55</b>	<b>47,27</b>	<b>48,79</b>	<b>53,12</b>	<b>58,01</b>	<b>73,32</b>	<b>81,81</b>				
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>15,38</b>	<b>15,38</b>	<b>15,66</b>	<b>15,66</b>	<b>22,38</b>	<b>23,90</b>	<b>28,23</b>	<b>33,12</b>	<b>36,52</b>	<b>38,05</b>				

<b>в т.ч. по энергорайону ПС 220 кВ Кошай:</b>	до 5 мин.	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	<b>Всего:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,28</b>	<b>10,46</b>	<b>10,46</b>	<b>10,46</b>	<b>10,46</b>	<b>10,46</b>	<b>10,46</b>	<b>10,46</b>				
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>	<b>0,28</b>				

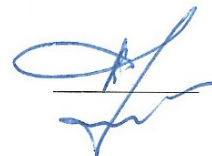
<b>в т.ч. по Артёмовскому энергорайону (не включая энергорайон ПС 110 кВ Реж):</b>	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,89	4,89	4,89				
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	5,77	10,10	10,10	10,10	10,10				
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	<b>Всего:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,25</b>	<b>5,77</b>	<b>10,10</b>	<b>14,99</b>	<b>14,99</b>	<b>14,99</b>				
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,25</b>	<b>5,77</b>	<b>10,10</b>	<b>14,99</b>	<b>14,99</b>	<b>14,99</b>				

<b>в т.ч. по энергорайону ПС 110 кВ Реж:</b>	до 5 мин.	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58
	от 5 до 20 мин.	0,80	0,80	0,80	0,80	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	<b>Всего:</b>	<b>15,38</b>	<b>15,38</b>	<b>15,38</b>	<b>15,38</b>	<b>17,85</b>	<b>17,85</b>	<b>17,85</b>	<b>17,85</b>	<b>17,85</b>	<b>17,85</b>				
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>15,38</b>	<b>15,38</b>	<b>15,38</b>	<b>15,38</b>	<b>17,85</b>	<b>17,85</b>	<b>17,85</b>	<b>17,85</b>	<b>17,85</b>	<b>17,85</b>				

<b>в т.ч. по Артёмовскому энергорайону (включая энергорайон ПС 110 кВ Реж):</b>	до 5 мин.	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	14,58	19,47	19,47	19,47				
	от 5 до 20 мин.	0,80	0,80	0,80	0,80	7,52	9,04	13,37	13,37	13,37	13,37				
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	<b>Всего:</b>	<b>15,38</b>	<b>15,38</b>	<b>15,38</b>	<b>15,38</b>	<b>22,10</b>	<b>23,62</b>	<b>27,95</b>	<b>32,84</b>	<b>32,84</b>	<b>32,84</b>				
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>15,38</b>	<b>15,38</b>	<b>15,38</b>	<b>15,38</b>	<b>22,10</b>	<b>23,62</b>	<b>27,95</b>	<b>32,84</b>	<b>32,84</b>	<b>32,84</b>				

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-33,4 °С).

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



В.В. Вяткин

**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2019/2020г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Восточные электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Каменск-Уральский РЭС (Восточные ЭС)																
1	АО "РУСАЛ Урал"	110/10	УАЗ (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.б/н	Печь 1	ОП (ОП (п) от КУ)	20	6,55							
				10	яч.б/н	Печь 2			6,55							
				10	яч.б/н	Печь 3			6,79							
				10	яч.б/н	Печь 4			6,67							
				10	яч.б/н	Печь 5			6,06							
				10	яч.б/н	Печь 6			6,51							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ УАЗ:</b>								<b>39,13</b>								
2	ООО «ПСК «Урал»	110/6	Октябрьская (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.12	В 6 кВ Ввод 1	ОП (ОП (п) от КУ)	10			3,84					
									<b>ИТОГО по ПС ПС 110 кВ Октябрьская:</b>							
3	ФГУП ПО "Октябрь"	110/6	Крона (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.2	ЗРП-2	ОП (ОП (п) от КУ)	19				0,86				
				6	яч.3	ТП 22-2					0,14					
				6	яч.4	4РП-2					0,67					
				6	яч.10	ТП20-2					0,05					
				6	яч.12	ТП37-2					0,05					
				6	яч.21	1РП-2					0,67					
				6	яч.39	ТП 22-1					0,04					
				6	яч.52	ТП 33-1					0,04					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Крона:</b>											<b>2,52</b>					







№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт											
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
10	Социально-бытовая нагрузка с. Скатинское, д. Чикунова, д. Гольшкина, д. Булдакова, п. Восход, д. Ожгиха, МО "Зареченское сельское поселение", СПК "Птицесовхоз "Скатинский", ОАО "Свердловскавтодор" филиал Сухоложское ДРСУ, ГАУ СО населения Свердловской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Камышловского района", ГБУЗ СО "Камышловская центральная районная больница", ООО "Т2 Мобайл", ПАО "Ростелеком", МКДОУ Скатинский детский сад, МКОУ ДОД "Скатинская детская школа искусств", ООО "Фарминвест", ПАО "Сбербанк России", ООО "Екатеринбург-2000", МКОУ Скатинская средняя общеобразовательная школа.	110/10	Скатинская (без постоянного дежурного персонала) (не входит в дефицитный энергорайон)	10	яч.1	В 10кВ Т1	ДУ (Д ОДГ Камышловского РЭС по ТУ)	9								1,60	
				10	яч.10	В 10кВ Т2											0,60
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Скатинская:</b>																<b>2,20</b>	
11	АО "Облкомунэнерго", ООО «НКГ- Проект», ОАО "Камышловский завод Урализолитор", социально-бытовая нагрузка н.п. П.Новый, Гольшино, Чикуново, Скатинское, Баранникова, Коровяково, Фадюшино, Никольское, Заречная, Реутинка	110/10	Камышлов (место базирования ОДГ Камышловского РЭС) (не входит в дефицитный энергорайон)	35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Баранниково	ОП (Д ОДГ Камышловского РЭС от КУ)	21				3,16					
				10	яч.21	Кирпичный з-д 2						0,53					
				10	яч.23	Урализолитор 2						0,97					
				10	яч.29	МКР 1						0,48					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Камышлов:</b>									<b>3,16</b>	<b>1,98</b>							
<b>ИТОГО по Камышловскому РЭС по очередям:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,16</b>	<b>1,98</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,98</b>	<b>7,69</b>	<b>2,20</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>3,16</b>	<b>5,14</b>	<b>5,14</b>	<b>5,14</b>	<b>10,12</b>	<b>17,81</b>	<b>20,01</b>		



№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
16	ЗАО "Уральская бумага" ООО "ФОРЭС"	110/6	Сухой Лог (место базирования ОДГ Сухоложского РЭС) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.36	Бумажная фабрика	ОП (Д ОДГ Сухоложского РЭС от КУ)	12								0,01
				6	яч.12	ДОК									2,66	
				6	яч.24	БРУ									2,45	
	6			яч.26	Шамотный 3-д									0,42		
	6			яч.28	Втормет 2									1,11		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Сухой Лог:</b>														<b>6,65</b>		
17	АО "Облкоммунэнерго"	110/3	Цемзавод (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	3	яч.3	Компрессорный 1	ОП (ОП (п) от КУ)	55								0,90
				3	яч.5	Печной 1								0,93		
				3	яч.6	Шламовый 1								0,89		
				3	яч.10	Помол 1								0,41		
				3	яч.14	Помол 2								0,06		
				3	яч.17	Печной 2								0,08		
				3	яч.18	Шламовый 2								0,08		
				3	яч.19	Компрессорный 2								0,30		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Цемзавод:</b>														<b>3,65</b>		
<b>ИТОГО по Сухоложскому 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>11,23</b>	<b>3,40</b>	<b>3,02</b>	<b>6,65</b>	<b>5,25</b>	
<b>ИТОГО по Сухоложскому 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>11,23</b>	<b>14,63</b>	<b>17,65</b>	<b>24,30</b>	<b>29,55</b>	

<b>Богдановичский РЭС (Восточные ЭС)</b>																
18	ЗАО "Свинокомплекс Уральский", социально-бытовая нагрузка н.п. Волковское, Паршино, Гарашки, Ильинское	110/10	Черданцы (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.3	Алешино	ОВБ (ДЭМ ОВБ Богдановичского РЭС от КУ)	54							0,27	
				11	яч.10	СТК1								2,12		
				10	яч.15	В 10 кВ Т2								2,29		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Черданцы:</b>													<b>4,68</b>			
19	АО "Облкоммунэнерго", Социально-бытовая нагрузка д. Белейка, с. Бараба, д. Кулики, с. Каменноозерское.	110/10	Бараба (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.1	Кунарский	ДУ (Д ОДГ Богдановичского РЭС от ТУ)	7			0,20					
				10	яч.6	Барабинский					0,49					
				10	яч.8	Озерный					0,11					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бараба:</b>								<b>0,80</b>								

№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт											
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
20	ООО "НП ИСКРА", ООО "Уралбизнесгаз", ООО "Газпромнефть-Центр", социально-бытовая нагрузка с. Коменки, с. Прищаново, г. н.п. Богданович, с. Чернокоровское, д. Расскатиха	110/10	<b>Тыгиш</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.3	Прищаново	ДУ (ДОДГ Богдановичского РЭС от ТУ)	8			0,66						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Тыгиш:</b>									<b>0,66</b>								
21	АО "Облкомунэнерго", АО "Оборонэнерго" филиал "Уральский", социально-бытовая нагрузка г. Богданович, с. Троицкое	110/10	<b>Чайка</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.3	Тимирязева	ДУ (ДОДГ Богдановичского РЭС от ТУ)	9				0,98					
				10	яч.8	Садовая						0,19					
				10	яч.12	Южный						0,56					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Чайка:</b>									<b>1,73</b>								
22	АО "Облкомунэнерго", МУП "Тепловодоканал", социально-бытовая нагрузка д. Быкова, с. Троицкое, д. Октябрина, п. Подневоной, с. Байны	35/10	<b>Подневская</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.6	Падун	ДУ (ДОДГ Богдановичского РЭС от ТУ)	10						0,08			
				10	яч.7	Жуковский							0,62				
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Подневская:</b>												<b>0,70</b>					
23	ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург" (Малоистокское ЛПУМГ), ООО "АгроЛайн", ООО "Адепласт", АО "Облкомунэнерго", социально-бытовая нагрузка с. Красный Маяк, с. Грязновское, д. Орлова	110/10	<b>Грязновская</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.2	В 10 кВ Т1	ДУ (ДОДГ Богдановичского РЭС от ТУ)	6				2,32					
				10	яч.15	В 10 кВ Т2						0,09					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Грязновская:</b>									<b>2,41</b>								

№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

24	ЗАО "Комбинат строительных материалов"	110/10	Фарфоровая (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.34	Дробильный 2	ОП (ДЭМ ПС от КУ)	17					1,11					
	ООО "Богдановичский керамзитовый завод"			10	яч.5	Керамзитовый 1							0,62					
	АО "Облкоммунэнерго"			10	яч.23	МЖК							0,08					
				10	яч.32	Сельхозтехника							1,22					
				10	яч.7	РП 3-1							1,88					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Фарфоровая:</b>													<b>4,91</b>					
<b>ИТОГО по Богдановичскому РЭС по очередям:</b>									<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,46</b>	<b>4,14</b>	<b>4,91</b>	<b>0,00</b>	<b>5,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по Богдановичскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>									<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,46</b>	<b>5,60</b>	<b>10,51</b>	<b>10,51</b>	<b>15,89</b>	<b>15,89</b>	<b>15,89</b>	<b>15,89</b>

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные ЭС:</b>	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,23	14,63	14,63	22,32	22,32
	от 5 до 20 мин.	39,13	39,13	44,43	51,09	58,85	58,85	59,55	67,55	74,20	76,40
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	3,16	5,14	12,47	24,10	24,10	24,10	29,35
	<b>Всего:</b>	<b>39,13</b>	<b>39,13</b>	<b>44,43</b>	<b>54,25</b>	<b>63,99</b>	<b>82,55</b>	<b>98,28</b>	<b>106,28</b>	<b>120,62</b>	<b>128,07</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,46</b>	<b>5,60</b>	<b>8,45</b>	<b>8,45</b>	<b>12,55</b>	<b>17,53</b>	<b>25,22</b>	<b>27,42</b>

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки (-33,4 °С) с обеспеченностью 0,92.

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



В.В. Вяткин

**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2019/2020г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Западные электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

**ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ ПЕРВОУРАЛЬСКАЯ**

**Первоуральский РЭС (Западные ЭС)**

1	ОАО "Уральский трубный завод"	110/10	<b>Металл</b> (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.26	ООО "Анега-93"	ОП (ОП (п) от КУ)	12								0,07		
				10	яч.34	ООО "Анега-93" (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)										(0,00)*		
				10	яч.8	ЗРП Компрессорная ввод 3										0,24		
				10	яч.27	ЗРП Компрессорная ввод 2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)										(0,00)*		
		10	яч.б/н	ф.10кВ в 2РП Производственный корпус с контролем отключенной нагрузки на ПС 110 кВ Металл по ф.10кВ 2РП Производственный корпус ввод 1(яч.6) и ввод 2(яч.13)) (с постоянным дежурным персоналом)	ОП (ОП (п) от КУ)	16										0,77		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Металл :</b>																<b>1,08</b>		



№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
2	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод"	110/6	<b>Компрессорная</b> (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.33	СТД-2 (* - при условии, что Компрессор К-1700 с ПС 110 кВ Чусовая по ф.6 кВ СТД (яч.6) выведен из работы. * - при условии, что Компрессор К-1700 с ПС 110 кВ Чусовая по ф.6 кВ СТД (яч.6) в работе)	ОП (ОП (п) от КУ)	17								8,28**
																(0,00)*
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Компрессорная:</b>												<b>8,28</b>				
3	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод"	110/6	<b>Чусовая</b> (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.6	СТД (* - при условии, что Компрессор К-1500 с ПС 110 кВ Компрессорная по ф.6 кВ (яч.33) выведен из работы. ** - при условии, что Компрессор К-1500 с ПС 110 кВ Компрессорная по ф.6 кВ (яч.33) - в работе.)	ОП (ОП (п) от КУ)	15								(8,28)*
															(0,00)**	
				6	яч.2	ДКИН										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Чусовая:</b>												<b>8,69</b>				
4	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод"	6	<b>РУ 6 кВ КРУ-1</b> (с РУ 6 кВ ПС 110 кВ Кислотная по ф.6 кВ КРУ-1 (яч.16,28)) (без постоянного дежурного персонала, место базирования дежурного персонала электроцех предприятия)	6	яч.3	ГДМ-300	ОП (ОП (п) от КУ)	15							3,40	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кислотная:</b>												<b>3,40</b>				



№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

6	АО "Первоуральский новотрубный завод"	110/6	ГПП-2 ПНТЗ (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.12а	РП-3 вв.2	ОП (ОП (п) от КУ)	6		1,85						
				6	яч.9р	ПС-29 вв.1			19		1,52					
				6	яч.11р	ПС-29 вв.2					1,55					
				6	яч. б/н	Останов технологического оборудования цехов №9 (ПС № 34, 35, 36) Остановка печей, станов ХПТ и ХВТ), №10 (ПС №37) Остановка станов ХПТ, трубоотрезных станков, электрических печей, правильных станов.) и 14 (ПС №39) Остановка механизации станов ХВТ, ХПТ, ХПТР, ВПС, АЛАОС, ТОС, сбрасывателей термопечей)					5,00					
				6	яч.2р	ПС-43 вв.1					1,99					
				6	яч. б/н	Отключение двигателей ДВЧ, после остановки ТПУ 30-102					2,06					
6	АО "Первоуральский новотрубный завод"	6	РУ 6 кВ ПС-28 (с РУ 6 кВ ГПП-2 по ф.6 кВ ПС-28-1,2 (яч.1р,18р)) (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.31	Прошивной стан (ТПУ 30-102)	ОП (ОП (п) от КУ)	19		0,40						
				6	яч. б/н	Отключение двигателя прошивного стана; отключение двигателей клетей непрерывного и редукционного стана (ПС-28); отключение двигателей ДВЧ (ПС-25, ПС-26)					15,00					

ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-2 ПНТЗ:

29,37

7	АО "Первоуральский новотрубный завод"	110/6	ГПП-3 ПНТЗ (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.3	ПС-33 вв.1	ОП (ОП (п) от КУ)	15		1,60						
				6	яч.17	ПС-33 вв.2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)					(0,00)*					

ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-3 ПНТЗ:

1,60

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт											
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
8	АО "Первоуральский новотрубный завод"	6	<b>РУ 6 кВ ПС-1В</b> (с РУ 6 кВ ГПП-4 по ф.6 кВ ПС-1В-1,2 (яч.8,12)) (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.2	АТ-1 (прошивной стан ТПУ 140-1)	ОП (ОП (п) от КУ)	19				1,93					
				6	яч. б/н	Останов автоматстана ТПУ 140-1 (АТ-2, яч.4) - 1,08 МВт;						1,08					
		6	<b>РУ 6 кВ ПС-1А</b> (с РУ 6 кВ ГПП-4 по ф.6 кВ ПС-1А-1,2 (яч.5,4)) (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.21	КЭП-1 (прошивной стан ТПУ 220)	ОП(п) от КУ в РУ 6 кВ ПС-1А	19				0,93					
				6	яч. б/н	Останов автоматстана ТПУ-220 (КЭП-2, яч.18); обкатных машин №№1 ТПУ-220 (КЭП-3;4, яч.4;5). Останов обкатных машин №№1;2 ТПУ 140-1 после остановки прошивного стана ТПУ 140-1 (АТ-3;4, яч.20;22 ПС-1А)						3,12					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-4 ПНТЗ:</b>												<b>7,06</b>					
9	АО "Комэнерго"	35/6	<b>Билимбай</b> (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.14	Поселок	ОП (ОП (п) от КУ)	7				0,74					
				6	яч.13	ТП-4						0,43					
				6	яч.7	БЗСКид						1,20					
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ Билимбай:</b>												<b>2,37</b>					
10	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/35/10	<b>Хрустальная</b> (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.302	ф.6 Плагерь	ОП (ОП (п) от КУ)	10				0,22					
				10	яч.303	Пионерлагерь						0,28					
				10	яч.306	ф.9 Турбаза						0,30					
				35	яч.б/н	КВЛ 35 кВ Хрустальная - Северка						5,24					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Хрустальная:</b>												<b>6,04</b>					
11	ОАО "Нижнесергинский метизно-металлургический завод"	110/6	<b>РММЗ</b> (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.34	Ввод 4 с.ш.	ОП (ОП (п) от КУ)	11				8,61					
				6	яч.37	Ввод 3 с.ш.						1,66					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ РММЗ:</b>												<b>10,27</b>					

№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
12	ОАО "Первоуральский завод горного оборудования" АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Н.Алексеевка	110/6	Гологорка (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.5	В-6 Т-1	ДУ (Д ОДГ Первоуральского РЭС по ТУ)	11			2,90					
				6	яч.6	В-6 Т-2					2,33					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Гологорка:</b>								5,23								
13	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	Хромник (место базирования ОДГ Первоуральского РЭС)	6	яч.10	КЭС-10	ОП (Д ОДГ Первоуральского РЭС от КУ)	19								0,98
				6	яч.11	КЭС-11								1,45		
				6	яч.25	КЭС-25								0,85		
				6	яч.20	КЭС-20 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)								(0,00)*		
				6	яч.29	КЭС-29								3,56		
				6	яч.27	КЭС-27								0,54		
				6	яч.19	КЭС-19								0,15		
				6	яч.8	КЭС-8								0,76		
				6	яч.23	КЭС-23								2,46		
				6	яч.6	КЭС-6								1,47		
	АО "Комэнерго"	6	яч.31	КЭС-31						1,64						
		6	яч.17	КЭС-17						0,98						
		6	яч.16	КЭС-16						0,05						
	ОАО "Вимм-Билль - Данн"	6	яч.12	ГМЗ-12 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)						(0,00)*						
		6	яч.14	ГМЗ-14						0,11						
ООО "Электросетевая компания"	6	яч.33	ГМЗ-33						0,16							
	35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ ПРУ						1,52							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Хромник:</b>														16,68		
14	ОАО "Динур"	110/6	Динас (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.3	ТП плавки шпинели №1 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)	ОП (ОП (п) от КУ)	19			(0,00)*					
				6	яч.4	Плазмотороны №1, 2					0,48					
				6	яч.8	Плазмотороны №3, 4					0,41					
				6	яч.24	ТП-6					0,13					
				6	яч.27	ТП-8(2)					0,22					
				6	яч.36	ТП-13(2)					0,31					
				6	яч.42	ТП-15(2)					0,30					
				6	яч.49	ТП плавки шпинели №3					2,50					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Динас:</b>								4,35								

№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт												
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
15	ПАО "Ревдинский завод по обработке цветных металлов"	110/6	ОЦМ (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.2	РУТ-4	ОП (ОП (п) от КУ)	19				0,25						
				6	яч.4	КНТП-10А						0,01						
				6	яч.5	РИЦ КТП-3						0,08						
				6	яч.20	КНТП-10						0,01						
				6	яч.23	ТП-2 новая						0,04						
				6	яч.24	УралТрансПетролиум						0,05						
				6	яч.28	РУТ-1						0,17						
				6	яч.29а	РИЦ КТП-2						0,16						
				6	яч.30	РУТ-3						0,26						
				6	яч.33	ТП-4						0,06						
				6	яч.37	КНТП-7						0,01						
				6	яч.43	ТП-7						0,01						
				6	яч.47	РУТ-3						1,93						
				6	яч.48	ТП-3						0,28						
6	яч.49	РУТ-1				0,28												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ОЦМ:</b>												<b>3,60</b>						
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям:</b>									<b>17,93</b>	<b>30,97</b>	<b>21,54</b>	<b>17,38</b>	<b>0,00</b>	<b>3,40</b>	<b>16,97</b>	<b>1,08</b>	<b>16,68</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>									<b>17,93</b>	<b>48,90</b>	<b>70,44</b>	<b>87,82</b>	<b>87,82</b>	<b>91,22</b>	<b>108,19</b>	<b>109,27</b>	<b>125,95</b>	<b>125,95</b>

<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КУЗИНО</b>																
<b>Первоуральский РЭС (Западные ЭС)</b>																
16	АО "Облкоммунэнерго"	110/10	Новоуткинская (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.2	Поселок "Завод"	ОП (ОП (п) от КУ)	17				0,93				
				10	яч.11	Слобода						0,52				
				10	яч.12	з-д Искра ТП-20-25						0,03				
				10	яч.14	з-д Искра ТП-17-18						0,03				
				10	яч.15	Шадриха						0,15				
				10	яч.16	з-д Искра ТП-18-19 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)						(0,00)*				
				10	яч.17	Перескачка						0,19				
				10	яч.23	з-д Искра корп.1						0,13				
				10	яч.24	з-д Искра ТП-3 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)						(0,00)*				
				10	яч.13	КЛПХ						1,29				
				10	яч.30	Контыш						0,06				
				10	яч.34	Нижнее Село						1,23				
				<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Новоуткинская:</b>												<b>4,56</b>

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																		
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16									
17	АО "Комэнерго"	110/6	Староуткинская (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.5	Росметалл	ОП (ОП (п) от КУ)	14								0,15								
				6	яч.6	Поселок													0,14					
				6	яч.15	Карьер														0,12				
				6	яч.17	Мартьяново														0,45				
				6	яч.18	ЛПХ														0,31				
				6	яч.21	Завод-2														1,17				
				6	яч.22	Волыны														0,18				
				6	яч.25	Чусовое														0,31				
				6	яч.19	Курья								1,61										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Староуткинская:</b>															<b>4,45</b>									
18	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	Бойцы (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.3	Животноводческий комплекс	ДУ (Энергодиспетчер Свердловской ДЭС по ТУ)	12			0,47													
				10	яч.15	Сельхозпотребитель					1,86													
				10	яч.19	ф.5 КИЗ					0,11													
				10	яч.22	ТВ-3					1,05													
				10	яч.6	ф.4 КИЗ					0,99													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бойцы:</b>															<b>4,48</b>									
19	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/35/10	Шалья (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.19	ЛПХ Свердловский	ОП (ОП (п) от КУ)	13												0,24				
				10	яч.3	ф.3 Шалья															1,55			
				10	яч.4	ф.7 ДПМК																0,04		
				10	яч.12	ф.10 ШСУ																0,01		
				10	яч.6	ф.11 ЦРП																	1,48	
				10	яч.17	ф.12 ЦРП																	2,12	
				35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Шалья - Кашкинский ЛПХ																	0,52	
				10	яч.1	ф.9 Бригадный дом																		0,18
				10	яч.9	ф.5 Сельхозпотребитель																		0,94
				10	яч.15	ф.6 ТП-1 Шалья												1,13						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Шалья:</b>																		<b>8,20</b>						
20	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	Подволошная (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.17	ф.4 ПМС-15 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)	ОП (ОП (п) от КУ)	10			(0,00)*													
				10	яч.3	ф.7 СТИ					1,50													
				10	яч.14	ф.8 СТИ (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)					(0,00)*													
				10	яч.16	ТВ-1					2,27													
				10	яч.8	ф.3 ШРМ					0,22													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Подволошная:</b>															<b>4,00</b>									

№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
21	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	Сарга (с постоянным дежурным персоналом)	10 яч.20	ф.6 ЛПХ	ОП (ОП (п) от КУ)	10			0,68						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Сарга:</b>								<b>0,68</b>								
22	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	Кузино (с постоянным дежурным персоналом)	10 яч.8	ф.3 ТП18 ст.Кузино	ОП (ОП (п) от КУ)	12			0,74						
				10 яч.14	ф.4 ТП1 ст.Кузино					0,71						
				10 яч.3	ф.5 Компрессорная (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)					(0,00)*						
				10 яч.15	ф.6 ТП1 ст.Кузино					1,14						
				10 яч.22	ТВ-3					1,76						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Кузино:</b>								<b>4,34</b>								
23	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	Сабик (с постоянным дежурным персоналом)	10 яч.14	ф.4 Совхоз	ОП (ОП (п) от КУ)	11			0,09						
				10 яч.3	ф.3 ЛПХ					0,23						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Сабик:</b>								<b>0,32</b>								
24	ОАО "РЖД" Кунгурская дистанция электроснабжения	110/10	Вогулка (без постоянного дежурного персонала)	10 яч.14	Ф4-10 ОГУП Облкоммунэнерго	ДУ (энергодиспетчер Кунгурской ДЭС по ТУ)	7			0,49						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Вогулка:</b>								<b>0,49</b>								
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>14,30</b>	<b>4,56</b>	<b>4,45</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>8,20</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>14,30</b>	<b>18,86</b>	<b>23,31</b>	<b>23,31</b>	<b>23,31</b>	<b>31,51</b>	<b>31,51</b>	<b>31,51</b>	



№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

**ЮГО-ЗАПАДНЫЙ ЭНЕРГОРАЙОН**

**Артинский РЭС (Западные ЭС)**

25	ОАО "Артинский завод"	110/35/10	Арти (место базирования ОДГ Артинского РЭС)	10	яч.23	Механический завод-1	ОП (Д ОДГ Артинского РЭС от КУ)	9							0,12						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Арти:</b>																	<b>0,12</b>				
<b>ИТОГО по Артинскому РЭС по очередям:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>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 Артинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	

**Красноуфимский РЭС (Западные ЭС)**

26	Коммунально-бытовая нагрузка п.Ачит	110/35/10	Ачит-110 (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.2	В-10 Т-1	Д ОДГ Красноуфимского РЭС по ТУ на ПС 110 кВ Ачит-110	9							1,44						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ачит-110:</b>																	<b>1,44</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>1,44</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>ИТОГО по Красноуфимскому РЭС 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>1,44</b>	<b>1,44</b>	<b>1,44</b>	<b>1,44</b>	<b>1,44</b>	<b>1,44</b>	<b>1,44</b>	<b>1,44</b>	<b>1,44</b>	

**Михайловский РЭС (Западные ЭС)**

27	АО "НЛМК-Урал"	110/6	Нижние Серги ГПП-1 (без постоянного дежурного персонала, место базирования дежурного персонала ГЩУ предприятия)	6	яч.3	Компрессорная-1	ОП (ОП (п) от КУ)	12							0,94						
				6	яч.11	Прокат-2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)								(0,00)*							
				6	яч.15	Город-2								1,95							
				6	яч.22	Прокат-1 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)								(0,00)*							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-1 :</b>																<b>2,89</b>					
28	АО "НЛМК-Урал"	110/6	Нижние Серги ГПП-2 (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.1	РП4-1	ОП (ОП (п) от КУ)	13							0,62						
				6	яч.2	РП3-1							0,72								
				6	яч.6	РП5-1							1,44								
				6	яч.14	РП1-2							2,90								
				6	яч.15	РП2-2							1,20								
				6	яч.17	РП3-2							0,18								
				6	яч.13	Город-3							2,05								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-2 :</b>																<b>9,11</b>					

№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт														
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16					
29	АО "Уральская фольга"	6	РУ 6 кВ ЦРП-6 (с Т-3, Т-4 ПС Михайловская ) (без постоянного дежурного персонала, место базирования дежурного персонала электроцех предприятия)	6	яч.18	Ахенбах-1 ТП-2	ОП (ОП (п) от КУ)	11								0,07				
				6	яч.19	Ахенбах-1 ТП-1									0,30					
				6	яч.46	Ахенбах-4 ТП-7									0,20					
				6	яч.47	Ахенбах-4 ТП-8									0,10					
				6	яч.20	Компрессорная станция ТП-АКС									0,13					
	АО "Уральская фольга"	6	РУ 6 кВ ЦРП-6-1 (с ЦРП-6 по ф.6 кВ ввод 1,2 (яч.4,49)) (без постоянного дежурного персонала, место базирования дежурного персонала электроцех предприятия)	6	яч.2	"Кварто-1800" ТП29	ОП (ОП (п) от КУ)	19								1,00				
				6	яч.3	"Кварто-1800" ТП25									0,30					
				6	яч.4	"Кварто-1800" ТП27									0,80					
				6	яч.20	Печь Эбнер №2									0,30					
	Коммунально-бытовая нагрузка г.Михайловск	110/6	Михайловская (место базирования ОДГ Михайловского РЭС)	6	яч.41	Совхоз	ОП (Д ОДГ Михайловского РЭС от КУ)	9								1,02				
				6	яч.15	Бумажная фабрика-1									0,42					
				6	яч.16	Водооборотка									0,52					
				6	яч.19	ЦРП-1А									0,07					
6				яч.36	Город-1									1,85						
6				яч.37	ЦРП-2Б									0,12						
6				яч.43	Город-3									1,34						
6	яч.54	Аракаево							0,36											
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Михайловская:</b>																<b>8,90</b>				
<b>ИТОГО по Михайловскому РЭС по очередям:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>12,00</b>	<b>8,90</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
<b>ИТОГО по Михайловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>12,00</b>	<b>20,90</b>	<b>20,90</b>	<b>20,90</b>	<b>20,90</b>	<b>20,90</b>	<b>20,90</b>				
<b>Первоуральский РЭС (Западные ЭС)</b>																				
30	Социально-бытовая нагрузка п.Бисерть	110/35/6	Бисерть (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч. 8	Усадьба совхоза	ОП (ДЭМ ПС от КУ)	13								0,48				
				6	яч. 10	Поселок									1,89					
				6	яч. 6	Сельэлектро									0,29					
				6	яч.14	БЛПХ									1,08					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Бисерть:</b>																<b>3,74</b>				
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,74</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>				
<b>ИТОГО по Первоуральскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,74</b>	<b>3,74</b>	<b>3,74</b>	<b>3,74</b>	<b>3,74</b>					





№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС:</b>						до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						от 5 до 20 мин.	17,93	48,90	89,51	111,45	127,90	145,50	162,47	171,75	188,43	210,52
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						<b>Всего:</b>	<b>17,93</b>	<b>48,90</b>	<b>89,51</b>	<b>111,45</b>	<b>127,90</b>	<b>145,50</b>	<b>162,47</b>	<b>171,75</b>	<b>188,43</b>	<b>210,52</b>
						<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10,20</b>	<b>10,20</b>	<b>10,20</b>	<b>11,64</b>	<b>11,64</b>	<b>11,64</b>	<b>11,64</b>	<b>11,64</b>

<b>в т.ч. по энергорайону ПС 220 кВ Первоуральская (НЕ включая энергорайон ПС 110 кВ Кузино):</b>						до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						от 5 до 20 мин.	17,93	48,90	70,44	87,82	87,82	91,22	108,19	109,27	125,95	125,95
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						<b>Всего:</b>	<b>17,93</b>	<b>48,90</b>	<b>70,44</b>	<b>87,82</b>	<b>87,82</b>	<b>91,22</b>	<b>108,19</b>	<b>109,27</b>	<b>125,95</b>	<b>125,95</b>
						<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5,23</b>	<b>5,23</b>	<b>5,23</b>	<b>5,23</b>	<b>5,23</b>	<b>5,23</b>	<b>5,23</b>	<b>5,23</b>

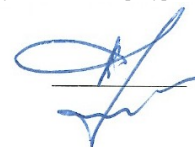
<b>в т.ч. по энергорайону ПС 110 кВ Кузино:</b>						до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	14,30	18,86	23,31	23,31	23,31	31,51	31,51	31,51
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						<b>Всего:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>14,30</b>	<b>18,86</b>	<b>23,31</b>	<b>23,31</b>	<b>23,31</b>	<b>31,51</b>	<b>31,51</b>	<b>31,51</b>
						<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>4,97</b>	<b>4,97</b>	<b>4,97</b>	<b>4,97</b>	<b>4,97</b>	<b>4,97</b>	<b>4,97</b>	<b>4,97</b>

<b>в т.ч. по энергорайону ПС 220 кВ Первоуральская (включая энергорайон ПС 110 кВ Кузино):</b>						до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						от 5 до 20 мин.	17,93	48,90	84,74	106,68	111,13	114,53	131,50	140,77	157,45	157,45
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						<b>Всего:</b>	<b>17,93</b>	<b>48,90</b>	<b>84,74</b>	<b>106,68</b>	<b>111,13</b>	<b>114,53</b>	<b>131,50</b>	<b>140,77</b>	<b>157,45</b>	<b>157,45</b>
						<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>10,20</b>	<b>10,20</b>	<b>10,20</b>	<b>10,20</b>	<b>10,20</b>	<b>10,20</b>	<b>10,20</b>	<b>10,20</b>

<b>в т.ч. по Юго-Западному энергорайону:</b>						до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
						от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	26,20	26,20	26,20	26,20	26,20
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						<b>Всего:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>12,00</b>	<b>26,20</b>	<b>26,20</b>	<b>26,20</b>	<b>26,20</b>	<b>26,20</b>
						<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,44</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (- 33,4 °С).

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



В.В. Вяткин

**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2019/2020г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Нижнетагильские электрические сети  
на территории Свердловской области

№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ САЛДА																
Верхнесалдинский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																
1	ПАО Корпорация ВСМПО АВИСМА	110/10	Прессовая 1 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.4	КТП-4В Т1	ОП (ОП (п) от КУ)	8		0,10						
				10	яч.5	Тр-р 24				0,22						
				10	яч.7	Тр-р 3				0,26						
				10	яч.9	Тр-р 4				1,05						
				10	яч.14	КТП цех 41				0,08						
				10	яч.16	ПС-30А				1,72						
				10	яч.20	КТП-1В Т-1				0,14						
				10	яч.22	КТП-1В Т-2				0,14						
				10	яч.23	КТП-2В Т-1				0,09						
				10	яч.24	КТП-2В Т-2				0,09						
				10	яч.25	КТП-3В Т-2				0,04						
10	яч.26	КТП-3В Т-1		0,04												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Прессовая 1:</b>									<b>3,97</b>							
2	ПАО Корпорация ВСМПО АВИСМА	110/10	Прессовая 2 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.11	Тр-р 9	ОП (ОП (п) от КУ)	8		0,35						
				10	яч.2	ПС-32				1,74						
				10	яч.1	ПС-38				0,14						
				10	яч.25	ПС-32				0,93						
				10	яч.21	ПС-36				0,13						
				10	яч.20	ПС-37				0,19						
				10	яч.16	Тр-р 13				0,41						
				10	яч.13	Тр-р 11				0,35						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Прессовая 2:</b>									<b>4,24</b>							

№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3	ПАО Корпорация ВСПО АВИСМА	110/10	<b>Прогресс</b> (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.75	Цех 30 Т-2	ОП (ОП (п) от КУ)	11		0,21						
				10	яч.79	Цех 22/2 Тр1				0,37						
				10	яч.22	Цех 37 РУ-10 вв.2				1,71						
				10	яч.29	Цех 37 РУ-10 вв.1				1,50						
				10	яч.63	Цех 37 Тр1				0,78						
				10	яч.54	Цех 22/2 Тр2				0,45						
				10	яч. 66	КТП-1,КТП-2 Т-2				0,24						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Прогресс:</b>									<b>5,26</b>							
4	ПАО Корпорация ВСПО АВИСМА	110/10	<b>Апрельская</b> (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.17	8РУ	ОП (ОП (п) от КУ)	13		0,54						
				10	яч.19	6РУ				0,94						
				10	яч.21	7РУ				1,60						
				10	яч.25	2РУ				0,64						
				10	яч.27	4РУ				0,96						
				10	яч.35	2РУ				1,40						
				10	яч.37	4РУ				1,17						
				10	яч.49	6РУ				0,90						
				10	яч.53	1РУ				1,47						
				10	яч.59	ПС-18				0,86						
				10	яч 61	8РУ				0,96						
				6	яч.6	ПС-13				0,17						
				6	яч.10	ПС-10				2,08						
				6	яч.26	ПС-42				0,15						
				6	яч.30	ПС-3				2,46						
				6	яч.48	РП-2 МП ГЭС				2,92						
				6	яч.50	ПС-6				0,99						
6	яч.38	ПС-23		7,26												
6	яч.54	ПС-2		1,73												
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Апрельская:</b>									<b>29,20</b>							





№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

**ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ ЧЕРНОИСТОЧИНСК**

**Кировградский РЭС (Нижнетагильские ЭС)**

8	АО Кировградский завод твердых сплавов	110/6	Твердые сплавы (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.5	РП-5 ввод 1	ОП (ОП (п) от КУ)	19								0,73		
				6	яч.14	РП-5 ввод 2										0,36		
				6	яч.15	РП-1 ввод 2											0,56	
				6	яч.2	БРВС тр-р 1											0,05	
				6	яч.20	БРВС тр-р 2											0,04	
				6	яч.1	ТП-3145-1											0,70	
				6	яч.23	ТП-3145-2											0,52	
				6	яч.39	РП-4 ввод 1											1,08	
				6	яч.41	РП-3 ввод 1											0,82	
				6	яч.43	РП-6 ввод 1											0,59	
				6	яч.44	ТП-3152-1											0,08	
				6	яч.45	РП-7 ввод 1											0,08	
				6	яч.31	РП-7 ввод 2											0,06	
				6	яч.34	РП-3 ввод 2											0,52	
				6	яч.33	РП-6 ввод 2											1,31	
6	яч.35	РП-4 ввод 2									1,01							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Твердые сплавы:</b>															<b>7,99</b>			
9	АО «Уралэлектромедь» филиал ППМ	110/6	Медь (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.4	Город 2	ОП (ОП (п) от КУ)	16								0,52		
				6	яч.25	ПС ПГУ-1									0,42			
				6	яч.7	КТПН-АБК 2-1									0,02			
				6	яч.14	КТПН-АБК 2-2									0,02			
				6	яч.16	ПС ПГУ-2									0,31			
				6	яч.10	ТП-АТЦ									0,05			
				6	яч.2	ПС 3-2									1,47			
				6	яч.29	ПС-Склад пылей-1									0,10			
6	яч.30	ПС-Склад пылей-2							0,04									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Медь:</b>															<b>2,95</b>			
10	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Лёвиха, Ежовая, Карпушиха	110/35/6	Карпушиха (без постоянного дежурного персонала)	35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Карпушиха - Лёвиха	ДУ (Д ОДС Нижнетагильских ЭС по ТУ)	5	2,20									
				35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Карпушиха - Ежовая 1			1,55									
				6	яч.8	Ломовка 1			0,24									
				6	яч.18	Ломовка 2			0,21									
				6	яч.14	Школа			0,56									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Карпушиха:</b>									<b>4,76</b>									
<b>ИТОГО по Кировградскому РЭС по очередям:</b>									<b>4,76</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,95</b>	<b>0,00</b>	<b>7,99</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по Кировградскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>									<b>4,76</b>	<b>4,76</b>	<b>4,76</b>	<b>4,76</b>	<b>4,76</b>	<b>4,76</b>	<b>7,71</b>	<b>7,71</b>	<b>15,70</b>	<b>15,70</b>





№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

19	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс ЦСП ВГОК	110/6	Обогащительная (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.24	ПС РП 1 ф.2	ОП (ОП (п) от КУ)	17								0,77					
				6	яч.23	ПС РП-1 ф.1											2,88				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Обогащительная:</b>																			3,65		
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям:</b>						23,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,65	0,00	3,98					
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>						23,82	23,82	23,82	23,82	23,82	23,82	23,82	23,82	27,47	27,47	31,45					

Нижнетагильский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																				
20	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Кислородно-компрессорное производство	110/6	Доменная (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.8	2-К 1500	ОП (ОП (п) от КУ)	17									9,72			
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Доменная:</b>																			9,72	
21	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс Конвертерный цех	110/35/6	Коксовая (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	35	яч.3	АКОС-1	ОП (ОП (п) от КУ)	16										6,79		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Коксовая:</b>																				6,79
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям:</b>						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,72	6,79				
<b>ИТОГО по Нижнетагильскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,72	16,51					

№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

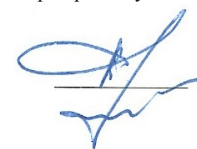
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС:</b>	до 5 мин.	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29
	от 5 до 20 мин.	5,29	53,46	73,04	73,04	73,04	86,61	89,56	93,21	117,83	128,60				
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	<b>Всего:</b>	<b>28,58</b>	<b>76,75</b>	<b>96,33</b>	<b>96,33</b>	<b>96,33</b>	<b>109,90</b>	<b>112,85</b>	<b>116,50</b>	<b>141,12</b>	<b>151,89</b>				
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>				

<b>в т.ч. по энергорайону ПС 220 кВ Салда:</b>	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 5 до 20 мин.	0,00	48,17	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	74,66	74,66				
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	<b>Всего:</b>	<b>0,00</b>	<b>48,17</b>	<b>67,75</b>	<b>67,75</b>	<b>67,75</b>	<b>67,75</b>	<b>67,75</b>	<b>67,75</b>	<b>67,75</b>	<b>74,66</b>	<b>74,66</b>			
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>			

<b>в т.ч. по энергорайону ПС 110 кВ Черноисточинск:</b>	до 5 мин.	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29
	от 5 до 20 мин.	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	18,86	21,81	25,46	33,45	37,43				
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	<b>Всего:</b>	<b>28,58</b>	<b>28,58</b>	<b>28,58</b>	<b>28,58</b>	<b>28,58</b>	<b>42,15</b>	<b>45,10</b>	<b>48,75</b>	<b>56,74</b>	<b>60,72</b>				
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>	<b>23,29</b>				

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (- 33,4 °С).

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



В.В. Вяткин

**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2019/2020г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Серовские электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

**СЕРОВО-БОГОСЛОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН**

**Серовский РЭС (Серовские ЭС)**

1	АО "Серовский завод ферросплавов"	110/10	Ферросплав (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.7	Печь 1	ОП (ДЭМ ПС от КУ)	5	14,92									
				10	яч.28	Печь 4				14,31								
				10	яч.47	Печь 5					19,85							
				10	яч.49	Печь 6				15,44								
				10	яч.10	Печь 7						11,56						
				10	яч.1	Печь 9							14,87					
				10	яч.24	Печь 11				4,64								
				10	яч.46	Печь 13									5,30			
				10	яч.41	Печь 16										3,88		
				10	яч.37	Газоочистка 1											5,50	
10	яч.38	Газоочистка 2										5,69						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Ферросплав:</b>									<b>35,00</b>	<b>14,31</b>	<b>19,85</b>	<b>11,56</b>	<b>14,87</b>		<b>5,30</b>	<b>3,88</b>	<b>5,50</b>	<b>5,69</b>
2	ПАО "Надеждинский металлургический завод"	110/35/6	ГПП-1 (с постоянным дежурным персоналом)	35	яч.б/н	КЛ 35 кВ Печь-ковш	ОП(п) от КУ на ПС 110 кВ ГПП-1	14		5,43								
				6	яч. 2-4	Мех. завод №2				1,44								
				6	яч.36	Мех. завод №3				0,62								
				6	яч. 17-19	Мех. завод №4				1,27								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-1:</b>										<b>8,76</b>								
<b>ИТОГО по Серовскому РЭС по очередям:</b>									<b>35,00</b>	<b>23,07</b>	<b>19,85</b>	<b>11,56</b>	<b>14,87</b>	<b>0,00</b>	<b>5,30</b>	<b>3,88</b>	<b>5,50</b>	<b>5,69</b>
<b>ИТОГО по Серовскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>									<b>35,00</b>	<b>58,07</b>	<b>77,92</b>	<b>89,48</b>	<b>104,35</b>	<b>104,35</b>	<b>109,65</b>	<b>113,53</b>	<b>119,03</b>	<b>124,72</b>



№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5	ООО "Аргус СФК"	110/6/10	Предтурье (обслуживает персонал с дежурством на дому)	6	яч.4	ДОК 3	ДД	21								0,10
				6	яч.14	ДОК 2										
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Предтурье:</b>																<b>0,15</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>1,25</b>	<b>0,00</b>	<b>0,15</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>1,25</b>	<b>1,25</b>	<b>1,40</b>	

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС:</b>	до 5 мин.	35,00	49,31	69,16	80,72	95,59	95,59	100,89	104,77	110,27	115,96
	от 5 до 20 мин.	0,00	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	10,27	10,27
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25	1,40
	<b>Всего:</b>	<b>35,00</b>	<b>58,07</b>	<b>77,92</b>	<b>89,48</b>	<b>104,35</b>	<b>104,35</b>	<b>109,65</b>	<b>114,78</b>	<b>121,79</b>	<b>127,63</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

<b>в т.ч. по Серово-Богословскому энергорайону (НЕ включая энергорайон ПС 220 кВ Кошай):</b>	до 5 мин.	35,00	49,31	69,16	80,72	95,59	95,59	100,89	104,77	110,27	115,96
	от 5 до 20 мин.	0,00	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	10,27	10,27
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Всего:</b>	<b>35,00</b>	<b>58,07</b>	<b>77,92</b>	<b>89,48</b>	<b>104,35</b>	<b>104,35</b>	<b>109,65</b>	<b>113,53</b>	<b>120,54</b>	<b>126,23</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

<b>в т.ч. по энергорайон ПС 220 кВ Кошай:</b>	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25	1,40
	<b>Всего:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,25</b>	<b>1,25</b>	<b>1,40</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

<b>в т.ч. по Серово-Богословскому энергорайону (включая энергорайон ПС 220 кВ Кошай):</b>	до 5 мин.	35,00	49,31	69,16	80,72	95,59	95,59	100,89	104,77	110,27	115,96
	от 5 до 20 мин.	0,00	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	10,27	10,27
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25	1,40
	<b>Всего:</b>	<b>35,00</b>	<b>58,07</b>	<b>77,92</b>	<b>89,48</b>	<b>104,35</b>	<b>104,35</b>	<b>109,65</b>	<b>114,78</b>	<b>121,79</b>	<b>127,63</b>
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки (- 33,4 °С) с обеспеченностью 0,92.

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

В.В. Вяткин





№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
2	ЗАО "Энергогазпром", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Талица	110/10	БХЗ (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.21	ТЭС-1	ОВБ (ДЭМ ОВБ Талицкого РЭС от КУ)	47			0,09					
				10	яч.22	ТЭС-2										
	СПК "8 Марта", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Троицкий, Талица, Б. Елань			10	яч.10	8 Марта-2					0,62					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ БХЗ:</b>								<b>0,71</b>								
3	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Уэтская, Одина, Притыкина, Тарасова, Речкина, Мохирево	110/10	Троицкая (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.5	Т-1	ОВБ (ДЭМ ОВБ Талицкого РЭС от КУ)	24			0,62					
	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Троицкий, н.п. Комплекс, Пионер, Сугут, Сосновка			10	яч.16	Т-2					2,75					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Троицкая:</b>								<b>3,37</b>								
<b>ИТОГО по Талицкому РЭС по очередям:</b>						<b>7,27</b>	<b>0,00</b>	<b>4,08</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>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>7,27</b>	<b>7,27</b>	<b>11,34</b>	<b>11,34</b>	<b>11,34</b>	<b>11,34</b>	<b>11,34</b>	<b>11,34</b>	<b>11,34</b>	<b>11,34</b>	<b>11,34</b>
<b>Тугулымский РЭС (Талицкие ЭС)</b>																
4	ИП Аверин, ИП Игнатъев, ИП Тараканов, ИП Мишихина, ИП Карманов, ИП Асадов, ИП Ревинвили, ОАО ТП "Юшаласторг", коммунально-бытовая нагрузка п. Юшала.	110/10	Юшала (обслуживает персонал с дежурством на дому)	10	яч.13	Т-рез.	ДД	22							2,26	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Юшала:</b>													<b>2,26</b>			
<b>ИТОГО по Тугулымскому РЭС по очередям:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,26</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по Тугулымскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,26</b>	<b>2,26</b>	<b>2,26</b>	



№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

## Талицкий РЭС (Талицкие ЭС)

6	МКУ ТГО "Управление ТГО", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Калачики, Паново, Юрмыт, Ивановка, Паново, Завьялово, Б. Ефремово, М. Ефремово	110/10	Паново (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.4	T-1	ОП (Мастер Юрмытского участка от КУ)	21				0,08						
				10	яч.15	T-2						0,61						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Паново:</b>												<b>0,69</b>						
<b>ИТОГО по Талицкому РЭС по очередям:</b>									<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,69</b>	<b>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>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,69</b>	<b>0,69</b>	<b>0,69</b>	<b>0,69</b>	<b>0,69</b>	<b>0,69</b>	<b>0,69</b>

## Байкаловский РЭС (Талицкие ЭС)

7	ГАУ СОН СО "КЦСОН Байкаловского района", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Городище, Боровиково, Степина	110/10	Баженово (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.2	Путь к коммунизму	ОП (Мастер БЦР Байкаловского РЭС от КУ)	39										0,48		
	СПК "Мир", коммунально-бытовая нагрузка н.п. В.Ленька, н.п. Н.Ленька, Субботина, Гуляево, Скоморохово			10	яч.1	Мир														0,68
	ООО Агрофирма Восточная, коммунально-бытовая нагрузка д Палецкова;с Баженовское			10	яч.12	Палецкого														
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Баженово:</b>																		<b>1,63</b>		
8	СПК "Шаламовский", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Сапегино, н.п. Шаламово, Соколово, Калиновка, Липовка, Малково	110/10	Шаламово (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.4	Сапегино	ОВБ (ДЭМ ОВБ Байкаловского РЭС от КУ)	27				0,21								
				10	яч.6	Калиновский						0,38								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Шаламово:</b>												<b>0,58</b>								

№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
9	ООО "Агрофирма "Восточная", ООО "Победа", ООО "Краснополянское", ООО "Агрофирма "Восточная", коммунально-бытовая нагрузка н.п. Зырянское, Меншиково, Елань, Шадринка, Прытково, Ларино, Лопаткино, Чурман, М.Меншиково, Потапово, Игнатьево, Карпунино, Ларино	110/10	Краснополянск (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.4	T-1	ДД	48				1,22				
				10	яч.15	T-2						0,76				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Краснополянск:</b>									1,98							
10	АО "Облкоммунэнерго", ООО "Агромашсервис", МУП ЖКХ Тепловые сети	110/10	Байкалово (в зоне базирования ОДГ Байкаловского РЭС) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.7	Байкалово	ОП (Д ОДГ Байкаловского РЭС от КУ)	17						0,55		
	АО "Облкоммунэнерго"			10	яч.13	Поселок						0,61				
	АО "Облкоммунэнерго", АО "ГАЗЭКС", ООО "Байкалово", ООО "Экспресс", Байкаловский райпотребсоюз			10	яч.10	Заречный						0,72				
	АО "Облкоммунэнерго", Потребительское общество "Пищекомбинат", Байкаловский райпотребсоюз			10	яч.17	Центр						0,84				
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Байкалово:</b>												2,71				
<b>ИТОГО по Байкаловскому РЭС по очередям:</b>						0,00	0,00	0,00	2,56	0,00	0,00	2,71	0,00	0,00	1,63	
<b>ИТОГО по Байкаловскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>						0,00	0,00	0,00	2,56	2,56	2,56	5,27	5,27	5,27	6,90	

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
<b>Пышминский РЭС (Талицкие ЭС)</b>																
11	ГБУСО "Камышловское лестничество" МУП ЖКХ Черемышское, МБОУ ПГО Четкаринская СОШ, Четкарينو, МУП ЖКХ Черемышское, ПК "Четкаринское ПО" коммунально-бытовая нагрузка н.п. Смородинка, Горушки, Речелга, Южный, Крутойярский, Комарова, д. Родина, Комаровский, Первомайский, Ключики	110/10	Четкарينو (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.4	T-1	ОП (Мастер Четкаринского участка от КУ)	21							1,43	
				10	яч.14	T-2									0,62	
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Четкарينو:</b>														2,05		
12	ООО "Русь великая" СПК "Калининский" коммунально-бытовая нагрузка д. Медведева, с Трифоново, д. Талица, д. Юдина, д. Холкина, д. Салопаткина, с Печеркино, д. Заречная, д. Фролы, с Юрмытское, д. Устьянка, пгт Пышма	110/10	Трифаново (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.1	T-1	ОП (Мастер БЦР Пышминского РЭС от КУ)	22							0,79	
				10	яч.14	T-2								1,64		
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Четкарينو:</b>														2,43		
<b>ИТОГО по Пышминскому РЭС по очередям:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2,05</b>	<b>2,43</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</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>0,00</b>	<b>2,05</b>	<b>4,48</b>	<b>4,48</b>	<b>4,48</b>	<b>4,48</b>	<b>4,48</b>	



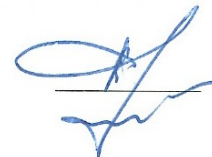
№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС:</b>	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 5 до 20 мин.	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98
	от 20 до 60 мин.	0,00	5,90	9,97	13,22	15,27	17,70	17,70	19,96	21,71	25,68				
	<b>Всего:</b>	<b>7,27</b>	<b>13,16</b>	<b>17,24</b>	<b>20,49</b>	<b>22,54</b>	<b>24,97</b>	<b>27,68</b>	<b>29,94</b>	<b>31,69</b>	<b>35,66</b>				
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

<b>в т.ч. по Восточному энергорайону:</b>	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 5 до 20 мин.	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27
	от 20 до 60 мин.	0,00	5,90	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	12,23	12,23	12,23			
	<b>Всего:</b>	<b>7,27</b>	<b>13,16</b>	<b>17,24</b>	<b>17,24</b>	<b>17,24</b>	<b>17,24</b>	<b>17,24</b>	<b>19,50</b>	<b>19,50</b>	<b>19,50</b>			
	<b>Всего по ДУ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (- 33,4 °С).

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



В.В. Вяткин



**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2019/2020г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Центральные электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

**ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КОЛЮТКИНО**

**Белоярский РЭС (Центральные ЭС)**

1	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электроснабжения, Баженовский круг Социально-бытовая нагрузка Белоярский ГО д.Курманка, п.Гагарский, д.Боярка, с.Мезенское	110/10	<b>Гагарский</b> (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.7	Лесной	Энергодиспетчер Шарташской дистанции по ТУ на ПС 110 кВ Гагарский	13		3,19						
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Гагарский:</b>										<b>3,19</b>						
2	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электроснабжения, Баженовский круг Социально-бытовая нагрузка Белоярский ГО п.Прохладный, п.Растущий с.Косулино, п.Режик, пгт Белоярский	110/10	<b>Глубокая</b> (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.20	МТФ	Энергодиспетчер Шарташской дистанции по ТУ на ПС 110 кВ Глубокая	19			2,61					
				10	яч.8	Растущий					2,45					
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Глубокая:</b>											<b>5,06</b>					
3	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электроснабжения, К.-Уральский круг	110/10	<b>Колоткино</b> (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.4	В1	Энергодиспетчер Шарташской дистанции по ТУ на ПС 110 кВ Колоткино	12	3,28							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Колоткино:</b>									<b>3,28</b>							

№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт												
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
4	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электроснабжения, Центральный круг (343) 358-26-28 Социально-бытовая нагрузка Белоярский ГО д.Поварня; д.Головырдино, п.Хризолитовый, п.Светлый	110/10	Летняя (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.3	Поварня	Энергодиспетчер Шарташской дистанции по ТУ на ПС 110 кВ Летняя	16		1,93								
				10	яч.20	Мельзавод				0,47								
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Летняя:</b>										<b>2,40</b>								
5	ОАО РЖД Энергодиспетчер Шарташской дистанции электроснабжения, Баженовский круг	110/10	Стрела (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.8	РП Компрессорная Ф-5	Энергодиспетчер Шарташской дистанции по ТУ на ПС 110 кВ Стрела	9	0,31									
				10	яч.14	ЦРП 1 Баженово			0,99									
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Стрела:</b>									<b>1,30</b>									
6	Социально-бытовая нагрузка с.Косулино, с.Поварня, д.Рассоха, д.Гагарка, с.Мезенское, д.М.Брусыны, д.Боярка, п.Прохладный	110/10	Рассоха (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.105	Победа	Д ОДГ Белоярского РЭС по ТУ на ПС 110 кВ Рассоха	19			4,16							
				10	яч.107	Урал					0,89							
				10	яч.207	ТП-6296					0,88							
				10	яч.208	Мирный					4,61							
				10	яч.209	Короткий					0,28							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Рассоха:</b>											<b>10,82</b>							
<b>ИТОГО по Белорскому РЭС (ПО Центральные ЭС) по очередям:</b>									<b>4,58</b>	<b>5,59</b>	<b>5,06</b>	<b>0,00</b>	<b>10,82</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>ИТОГО по Белоярскому РЭС (ПО Центральные ЭС) по очередям с нарастающим итогом:</b>									<b>4,58</b>	<b>10,17</b>	<b>15,23</b>	<b>15,23</b>	<b>26,05</b>	<b>26,05</b>	<b>26,05</b>	<b>26,05</b>	<b>26,05</b>	



№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Свердловский РЭС (Центральные ЭС)																
8	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы"	110/6	<b>Мотор</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.12	РП-21-1 (нормально отключен) ** - при условии, что в работе ф.6кВ РП-21-2 (яч.30). * - при условии, что в работе ф.6кВ РП-21-2 (яч.30) и ф.6кВ РП-21-1 (яч.12).	ОП(п) от КУ на ПС 110 кВ Мотор	19	(1,27)** (0,64)*							
				6	яч.30	РП-21-2 (нормально в работе) ** - при условии, что ф.6кВ РП-21-1 (яч.12) отключен. * - при условии, что в работе ф.6кВ РП-21-2 (яч.30) и ф.6кВ РП-21-1 (яч.12).			1,27							
									(0,00)** (0,64)*							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Мотор:</b>								<b>1,27</b>								
9	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы"	110/6	<b>ГПП-1 ТМЗ</b> (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.2	РП-10-2	ДП(п) от КУ на ПС 110 кВ ГПП-1 ТМЗ	9	0,78							
				6	яч.51	РП-19-2			0,43							
				6	яч.6	РП-12-1			0,40							
				6	яч.7	РП-1-1			0,49							
				6	яч.4	РП-16-1			0,19							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ГПП-1 ТМЗ:</b>								<b>2,29</b>								
10	ПАО "Машиностроительный завод им. Калинина"	110/6	<b>ЗИК ГПП-2</b> (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.21	РП-34 ввод 1	ОП(п) от КУ на ПС 110 кВ ЗИК ГПП-2	19	1,80							
				6	яч.19	РП-59 ввод 2			0,43							
				6	яч.17	РП-155			0,70							
				6	яч.46	Европласт ввод 2			0,58							
				6	яч.59	РП-57 ввод 2			1,59							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ ЗИК ГПП-2:</b>								<b>5,10</b>								

№пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
11	ПАО "Машиностроительный завод им. Калинина"	35/6	ЗИК ГПП-1 (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.3	РП-3	ДП(п) от КУ на ПС 35 кВ ЗИК ГПП-1	5	1,43							
				6	яч.30	РП-25			1,26							
<b>ИТОГО по ПС 35 кВ ЗИК ГПП-1:</b>									<b>2,69</b>							
12	АО "Уралэлектромедь"	110/6	Пышма (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.47	ТП № 10 6 кВ ЦМП, ф.1	ДП(п) от КУ на ПС 110 кВ Пышма	16		1,19						
				6	яч.52	ТП №10 6 кВ ЦМП, ф.2			0,14							
				6	яч.21	РП-2 ,ф.2			1,22							
				6	яч.60	РП-5, ф.1			1,74							
				6	яч.31	РП-5, ф.2			2,63							
				6	яч.8	ТП №56 6 кВ МВТ, ф.1			0,08							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Пышма:</b>									<b>7,00</b>							
13	АО "Уралэлектромедь"	110/6	Электромедь (с постоянным дежурным персоналом) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	6	яч.18	ТП №21 ф.1	ДП(п) от КУ на ПС 110 кВ Электромедь	17	1,43							
				6	яч.34	ТП №21 ф.2			0,99							
				6	яч.38	ТП №9 ф.2			0,36							
				6	яч.20	ТП №9 ф.1			1,44							
				6	яч. 15	ТП №44 ф.1			1,44							
6	яч.43	ТП №44 ф.2	0,74													
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Электромедь:</b>									<b>6,40</b>							

№п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт											
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
14	АО «НЛМК-Урал»	10	<b>РУ 10 кВ РП-3</b> (от ПС 110кВ Елисеевская по ф.10 кВ РП-3 10кВ 1 секция (яч.112) (без постоянного дежурного персонала) <b>(не входит в дефицитный энергорайон)</b>	10	яч.б/н	ф.10 кВ с 1 секции 10 кВ РП-3 с контролем отключенной нагрузки на ПС 110кВ Елисеевская по ф.10кВ РП-3 10кВ 1 секция (яч.112)	ОП(п) от КУ в РУ 10 кВ РП-3	19		3,50							
<b>ИТОГО по ПС 110 кВ Елисеевская:</b>										3,50							
<b>ИТОГО по Свердловскому РЭС (ПО Центральные ЭС) по очередям:</b>									11,35	16,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО по Свердловскому РЭС (ПО Центральные ЭС) по очередям с нарастающим итогом:</b>									11,35	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС:</b>	до 5 мин.	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
	от 5 до 20 мин.	18,52	41,01	46,07	46,07	56,89	56,89	56,89	56,89	56,89	56,89	56,89	56,89	56,89
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Всего:</b>	21,21	43,70	48,76	48,76	59,58	59,58	59,58	59,58	59,58	59,58	59,58	59,58	59,58
	<b>Всего по ДУ:</b>	4,58	10,17	15,23	15,23	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05

<b>в т.ч. по энергорайону ПС 110 кВ Колоткино:</b>	до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	от 5 до 20 мин.	9,86	15,45	20,51	20,51	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Всего:</b>	9,86	15,45	20,51	20,51	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33
	<b>Всего по ДУ:</b>	4,58	10,17	15,23	15,23	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05	26,05

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-33,4 °С).

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

В.В. Вяткин

**Примечания и сокращения:**

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