

СОГЛАСОВАНО:

Министр энергетики и ЖКХ  
Свердловской области

СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"  
Свердловское РДУ

УТВЕРЖДАЮ:

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



Н.Б. Смирнов

" 27 " 08 2020г.



О.А. Ефимов

" 27 " 08 2020г.



А.Р. Мельников

" 01 " 09 2020г.

## ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2020/2021г.г.  
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"  
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ  
по территории Свердловской области

срок действия: с 01.10.2020 по 30.09.2021

**СВОДНЫЙ ГРАФИК**  
**ограничения режима потребления электрической мощности на 2020/2021г.г.**  
**по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"**  
**в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ**  
**по территории Свердловской области**

№пп	Территория ввода	Снижаемая величина, МВт	Величина ограничения режима потребления эл. мощности по очередям, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
<b>1.</b>	<b>Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе:</b>	<b>787,1</b>	<b>119,0</b>	<b>119,4</b>	<b>127,7</b>	<b>81,4</b>	<b>44,6</b>	<b>53,7</b>	<b>59,3</b>	<b>70,3</b>	<b>60,5</b>	<b>51,2</b>
1.1.	Артемовские ЭС	83,8	2,2	1,8	1,7	10,7	11,3	4,0	17,4	9,6	14,7	10,6
1.2.	Восточные ЭС	132,8	3,8	7,4	15,5	16,0	10,8	32,3	3,8	28,9	5,8	8,6
1.3.	Западные ЭС	202,2	23,0	26,8	50,1	14,4	0,0	8,3	20,9	21,9	17,7	19,1
1.4.	Нижнетагильские ЭС	145,9	39,7	16,5	23,5	26,1	0,0	2,2	10,8	5,7	14,6	6,8
1.5.	Серовские ЭС	129,7	19,0	42,3	24,0	13,9	9,4	4,6	5,2	1,8	5,0	4,4
1.6.	Талицкие ЭС	31,2	8,5	0,6	7,7	0,3	3,8	2,2	1,2	2,5	2,8	1,7
1.7.	Центральные ЭС	61,5	22,9	24,1	5,2	0,0	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по очередям:</b>		<b>787,1</b>	<b>119,0</b>	<b>119,4</b>	<b>127,7</b>	<b>81,4</b>	<b>44,6</b>	<b>53,7</b>	<b>59,3</b>	<b>70,3</b>	<b>60,5</b>	<b>51,2</b>
<b>Итого по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>119,0</b>	<b>238,4</b>	<b>366,1</b>	<b>447,5</b>	<b>492,1</b>	<b>545,8</b>	<b>605,1</b>	<b>675,4</b>	<b>735,9</b>	<b>787,1</b>

## ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2020/2021г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Артемовские электрические сети  
на территории Свердловской области


№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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	
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ КОШАЙ</b>													
1	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	ПС 110 кВ ВСФК					1,36		1,37	1,37	1,37	1,37
2	Коммунально-бытовая нагрузка п. Заря, с. Толмачево, п. Каменский	110/10	ПС 110 кВ Тычкино						0,03				
3	Коммунально-бытовая нагрузка п. Заря, с. Толмачево, п. Каменский	110/10	ПС 110 кВ Мугай						0,53				
4	АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка п. Заря, с. Толмачево, п. Каменский	110/10	ПС 110 кВ Молзавод							3,68			
<b>АРТЕМОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН</b>													
5	ООО "Долина Роз"	110/10	ПС 110 кВ Деевская	2,15									
6	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Голубковское	110/10	ПС 110 кВ Голубково					0,24					
7	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.с Коптелово, Катышка, Исакова, Коптелово	110/10	ПС 110 кВ Коптелово						1,35				
8	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Костино, Федосова, Фоминка, Молокова, Невьянское, Ячменева, Бутакова	110/10	ПС 110 кВ Костино							1,39			
9	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Голубковское	110/35/10	ПС 110 кВ Нейва				0,93						
10	ОАО "Красногвардейский крановый завод"	110/35/10/6	ПС 110 кВ Красногвардейская		1,76								
11	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/6	ПС 110 кВ Буланаш				3,50						

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
12	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Лебёдкино, Бичур, Антоново	110/10	ПС 110 кВ Лебёдкино					0,49				
13	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Артемовский, Мироново, Липино, Луговая, Шогринское	110/10	ПС 110 кВ Шогринская					0,37				
14	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Артемовский, Мироново, Липино, Луговая, Шогринское	110/10	ПС 110 кВ Сосновый бор					1,89				
15	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Сосновый Бор, Писанец	110/10	ПС 110 кВ Писанец					0,69				
16	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/10/6	ПС 110 кВ ЕГРЭС					0,42				
17	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	ПС 110 кВ Теплая									2,00
18	АО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Паршинская							2,92		
19	Ирбитский РКЭС АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка с.Скородумское	110/10	ПС 110 кВ Зайково					1,88				
20	Ирбитский РКЭС АО "Облкоммунэнерго"	35/10	ПС 35 кВ Ирбит-Городская									4,11
21	ООО "Торгово-промышленная компания Новые технологии" Коммунально-бытовая нагрузка г. Ирбит	110/6	ПС 110 кВ ИМЗ									9,18
22	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Большая Кочёвка, Пьянково, Первомайская, Белослудское, Чернорицкое, Килачёвское	110/10	ПС 110 кВ Килачево						2,08			
23	Коммунально-бытовая нагрузка н.п Речкалова, Кириллова, Чащина	110/10	ПС 110 кВ Кириллово							1,32		
24	Коммунально-бытовая нагрузка н.п Мостовая, Стриганское, Анохинское	110/10	ПС 110 кВ Мостовая				0,43					
25	Коммунально-бытовая нагрузка н.п Берёзовка, Новгородова, Знаменское, Никитина, Большой Камыш	110/10	ПС 110 кВ Новгородово								1,29	
26	Коммунально-бытовая нагрузка н.п Осинцевское, Неустрова	110/10	ПС 110 кВ Осинцево					0,35				

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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	
27	Коммунально-бытовая нагрузка н.п Харловское, Сосновка, Прядеина, Большая Кочёвка, Пьянково	110/10	ПС 110 кВ Харлово			1,23							
28	ООО "Режевские электрические сети" ООО НПО Экспериментальный завод ООО "Агрохолдинг Уралбройлер" ОАО "Свердловскавтодор" Режевское ДРСУ	110/10	ПС 110 кВ Стройиндустрия				2,61						
29	ООО "Режевские электрические сети" ОАО "Режевской хлебокомбинат"	110/35/6	ПС 110 кВ Реж								4,15		
30	ООО "Режевские электрические сети"	110/6	ПС 110 кВ Лесная										3,13
31	ООО "Режевские электрические сети"	35/10	ПС 35 кВ Машиностроителей								5,52		
32	ЗАО "Режевской щебеночный завод"	110/10	ПС 110 кВ РГК			0,48							
33	АО "Уральские электрические сети"	35/6	ПС 35 кВ Лосинка				3,18						
34	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Тавда ООО "Горэнерго" ОАО РЖД ЭЧ-10	110/35/6	ПС 110 кВ Пионерская					3,62		4,80			
35	ООО "Горэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Азанка							0,60			
36	Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Тавда, Карьер, Тагильцы, Ленино, Чандыри, Индра	110/10	ПС 110 кВ Сплавная							1,30			
37	ООО "Режевские электрические сети"	35/6	ПС 35 кВ ТГЗ								1,40		
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>2,15</b>	<b>3,91</b>	<b>5,62</b>	<b>16,27</b>	<b>27,58</b>	<b>31,57</b>	<b>48,95</b>	<b>58,53</b>	<b>73,23</b>	<b>83,84</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 (- 32,5 °С) с обеспеченностью 0,92 .

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



В.В. Вяткин





№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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	
16	АО "Облкоммунэнерго"	110/3	ПС 110 кВ Цемзавод									5,76	
17	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	ПС 110 кВ Шамотная							1,08			
18	ОАО "Сухоложскцемент"	220/10	ПС 220 кВ Анна						9,17				
19	АО "Облкоммунэнерго" АО "Сухоложский литейно-механический завод" ООО "ФОРЭС"	110/6	ПС 110 кВ Сухой Лог			9,61							
20	АО "Облкоммунэнерго" АО "Сухоложский литейно-механический завод" МУП "Жилкомсервис-СЛ" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Талица, Рудник, Новопышпинское, Мельничная, Маханово, Филатовское, Курьи, Заимка, Пышма, Сергуловка, Б.Таушкан, М.Таушкан	110/10	ПС 110 кВ Валовая		5,69								
21	ОАО "Сухоложскцемент"	110/6	ПС 110кВ Кунарская				8,84						
22	АО "Совхоз "Знаменский" ООО "Г2 Мобайл" ООО УК "Сухоложская" МУП "Горкомсети" Коммунально-бытовая нагрузка с. Знаменское, д. Глядены, с. Курьи, д. Брусяна, д. Шата, д. Мокрая	110/10	ПС 110 кВ Знаменская				1,47						
23	АО "Облкоммунэнерго"	110/35/10	ПС 110 кВ Камышлов						8,68				
24	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Б.Калиновка, Обухово, М.Калиновка, Щипицина, Колясниково, Октябрьский, Маяк, Маханово, Казаково, Филатовское, Ялунино	110/10	ПС 110 кВ Еланская						4,67				
25	Коммунально-бытовая нагрузка д. Заречная, д. Баранникова, д. Реутинка, с. Фадюшино, с. Казанково, с. Коровяково, с. Никольское, п. Новый	35/10	ПС 35 кВ Баранниково						1,95				



№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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	
26	ЗАО "Свинокомплекс Уральский" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Волковское, Паршино, Гарашки, Ильинское	110/35/10	ПС 110 кВ Черданцы					1,62					
27	Коммунально-бытовая нагрузка д. Щипачи, с. Байны, д. Верхняя Полдневая, с. Троицкое, с. Полднейой	35/10	ПС 35 кВ Полдневская					1,59					
28	АО "Облкомунэнерго"	110/35/6	ПС 110 кВ Башаринская				5,70						
29	ЗАО "Комбинат строительных материалов" ОАО "Богдановичский комбикормовый завод" АО "Облкомунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Фарфоровая						5,21				
30	Коммунально-бытовая нагрузка д. Белейка, с. Бараба, д. Кулики, с. Каменноозерское	110/10	ПС 110 кВ Бараба							1,06			
31	Коммунально-бытовая нагрузка с. Красный Маяк, с. Грязновское, д. Орлова	110/10	ПС 110 кВ Грязновская								0,91		
32	Коммунально-бытовая нагрузка с. Коменки, с. Прищаново, г. Богданович, с. Чернокоровское, д. Раскатиха	110/10	ПС 110 кВ Тыгиш								0,58		
33	ООО "Энергоуправление" ОАО "Ураласбест" АО "Облкомунэнерго"	110/6	ПС 110 кВ 9Т								2,62		
34	ООО "Энергоуправление" ОАО "Ураласбест"	110/6	ПС 110 кВ 19Т						0,15				
35	ООО "Энергоуправление"	110/6	ПС 110 кВ ПС 3						2,51				
36	АО "Малышевское рудоуправление"	110/35/6	ПС 110 кВ Розовая					2,31					

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
37	АО "Малышевское рудоуправление"	35/6	ПС 35 кВ Изумруд					0,73				
38	АО "Облкоммунэнерго"	110/6	ПС 110 кВ Рефтинская									2,01
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>3,78</b>	<b>11,20</b>	<b>26,68</b>	<b>42,69</b>	<b>53,47</b>	<b>85,81</b>	<b>89,59</b>	<b>118,46</b>	<b>124,22</b>	<b>132,77</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 (- 32,5 °С) с обеспеченностью 0,92 .

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

В.В. Вяткин



№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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	
13	ОАО "Первоуральский завод горного оборудования" АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Ново-Алексеевка с-з Первоуральский	110/6	ПС 110 кВ Гологорка				3,84						
14	Коммунально-бытовая нагрузка п. Бисерть	110/35/6	ПС 110 кВ Бисерть								2,62		
15	ОАО "РЖД"	110/35/10	ПС 110 кВ Хрустальная								5,04		
17	Коммунально-бытовая нагрузка г. Ревда	35/6	ПС 35 кВ Космос								2,42		
<b>ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КУЗИНО</b>													
18	АО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Новоуткинская										3,25
19	АО "Комэнерго"	110/6	ПС 110 кВ Староуткинская				2,60						
20	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/35/10	ПС 110 кВ Хрустальная			5,04							
21	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	ПС 110 кВ Бойцы			4,34							
22	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/35/10	ПС 110 кВ Шаля			7,57							
23	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	ПС 110 кВ Подволошная			5,82							
24	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	ПС 110 кВ Сарга			3,74							
25	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	ПС 110 кВ Кузино			3,11							
26	ОАО "РЖД" Свердловская дистанция электроснабжения	110/10	ПС 110 кВ Сабик			0,28							

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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

**ЮГО-ЗАПАДНЫЙ ЭНЕРГОРАЙОН**

27	АО "НЛМК Урал" Коммунально-бытовая нагрузка п. Солдатка	110/6	ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-1	1,75									
28	АО "НЛМК Урал"	110/6	ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-2	8,25									
29	ОАО "Уральская фольга" Коммунально-бытовая нагрузка г. Михайловск	6	ПС 110 кВ Михайловская					8,33					
30	АО "Облкомунэнерго"	35/10	ПС 35 кВ Парковая			2,72							
31	ПАО "Северский трубный завод"	110/6	ПС 110 кВ Агат (ГПП-1)								11,28		
32	ПАО "Северский трубный завод"	110/10	ПС 110 кВ ГПП-4 Комплекс										4,79
33	ПАО "Северский трубный завод"	110/6	ПС 110 кВ Северская (ГПП-2)						17,63				
34	ПАО "Северский трубный завод"	6	ПС 6 кВ №3										4,98

<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>				<b>22,99</b>	<b>49,83</b>	<b>99,90</b>	<b>114,31</b>	<b>114,31</b>	<b>122,64</b>	<b>143,55</b>	<b>165,44</b>	<b>183,10</b>	<b>202,22</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 (- 32,5 °С) с обеспеченностью 0,92 .

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



В.В. Вяткин

## ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2020/2021г.г.

по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Нижнетагильские электрические сети на территории Свердловской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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

## ЭНЕРГОРАЙОН ПС 220 кВ САЛДА

1	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА"	110/10	ПС 110 кВ Прессовая 1									1,47	
2	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА"	110/10	ПС 110 кВ Прессовая 2									4,53	
3	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА"	110/10/6	ПС 110 кВ Апрельская		16,49								
4	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА"	110/10	ПС 110 кВ Парковая 1	5,22									
5	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА"	110/10	ПС 110 кВ Парковая 2									8,58	
6	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА"	110/10	ПС 110 кВ Прогресс	2,99									
7	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА"	110/6	ПС 110 кВ Пятилетка	4,15									
8	АО "Верхнесалдинские электрические сети"	110/10/6	ПС 110 кВ Центральная				4,16						
9	АО "Верхнесалдинские электрические сети"	110/10	ПС 110 кВ Речная				2,79						
10	АО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Комета			1,30							
11	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс"	110/6	ПС 110 кВ Нижняя						4,11				
12	АО Научно-производственная корпорация "Уралвагонзавод"	110/6	ПС 110 кВ Светлая			19,65							
13	ПАО "Уралхимпласт"	110/6	ПС 110 кВ Полимер			2,56							



№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
32	Коммунально-бытовая нагрузка г. Верхняя Тура	110/35/6	ПС 110 кВ В.Тура	0,79								
33	Коммунально-бытовая нагрузка д. Никитино	110/35/6	ПС 110 кВ Титан	0,44								
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>39,66</b>	<b>56,15</b>	<b>79,66</b>	<b>105,71</b>	<b>105,71</b>	<b>107,96</b>	<b>118,78</b>	<b>124,50</b>	<b>139,08</b>	<b>145,91</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 (- 32,5 °С) с обеспеченностью 0,92 .

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



В.В. Вяткин



**ГРАФИК**  
ограничения режима потребления электрической мощности на 2020/2021г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Серовские электрические сети  
на территории Свердловской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
<b>СЕРОВО-БОГОСЛОВСКИЙ ЭНЕРГОРАЙОН</b>												
1	ПАО "Надеждинский металлургический завод"	110/35/6	ПС 110 кВ ГПП-1						4,00			
2	АО "Серовский завод ферросплавов"	110/10	ПС 110 кВ Ферросплав		41,00	23,40	12,40					
3	ЗАО "Золото Северного Урала"	110/10	ПС 110 кВ Воронцовский ГОК					5,78				
4	Свердловская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго -	110/35/10	ПС 110 кВ Серов-Сортировочный								3,56	
5	ООО "Серовский завод малой металлургии"	110/6	ПС 110 кВ Балагур					1,71				
6	ОАО "Богословское рудоуправление"	110/6	ПС 110 кВ Северопесчанская					0,30				
7	ОАО "Севералбокситруда"	110/6	ПС 110 кВ Калья	1,35								
8	ОАО "Севералбокситруда"	110/6	ПС 110 кВ ЧДУ								1,00	
9	ОАО "Севералбокситруда"	110/35/6	ПС 110 кВ Черёмухово									2,29
10	ОАО "Севералбокситруда"	110/6	ПС 110 кВ Ново-Кальинская				1,51	1,60		3,20	1,60	
11	ОАО "Севералбокситруда"	110/6	ПС 110 кВ Красная Шапочка							1,06		0,82
12	ОАО "Севералбокситруда"	110/6	ПС 110 кВ Вересовая	0,63	1,26	0,63			0,63			
13	ООО "Газпром трансгаз Югорск"	110/10	ПС 110 кВ Конжак							0,62		

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Красногурьинское ЛПУ	110/10	ПС 110 кВ КС-6									0,28	
15	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Красногурьинское ЛПУ	110/10	ПС 110 кВ Тайга										0,38
16	Артель старателей «Урал-Норд»	110/6	ПС 110 кВ Бокситы										0,03
17	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пелымское ЛПУ	110/10	ПС 110 кВ КС-4										0,30
18	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пелымское ЛПУ	110/10	ПС 110 кВ Талая							0,35			
19	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ	110/6	ПС 110 кВ КС-5								0,22		
20	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ	110/10	ПС 110 кВ Никитинская									0,20	
21	ПАО "Надеждинский металлургический завод"	220	ПП 220 кВ Сосьва	17,00									
22	Урайское УМН филиал АО "Транснефть-Сибирь"	110/10	ПС 110 кВ Андрюшино										0,60
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>18,98</b>	<b>61,24</b>	<b>85,27</b>	<b>99,18</b>	<b>108,57</b>	<b>113,20</b>	<b>118,43</b>	<b>120,25</b>	<b>125,29</b>	<b>129,71</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 (- 32,5 °С) с обеспеченностью 0,92 .

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



В.В. Вяткин

**ГРАФИК**  
ограничения режима потребления электрической мощности на 2020/2021г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Талицкие электрические сети  
на территории Свердловской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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

**ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ МАЯН**

1	СПК "Шаламовский" Байкаловский АО "Облкоммунэнерго"	110/10	ПС 110 кВ Шаламово	1,59									
2	ЗАО "Мелиострой" ООО "Восток" Байкаловский АО "Облкоммунэнерго" ООО "Агромашсервис" МУП ЖКХ Тепловые сети ООО НПФ "Гран-при" ОАО "Уральские газовые сети" ООО "Байкалово" ООО "Экспресс" Байкаловский райпотребсоюз ООО "Агрофирма "Байкаловская" ООО "Байкаловское мясное предприятие" МКДОУ Пелевинский детский сад МКОУ "Пелевинская СОШ" ОАО "Ростелеком" Байкаловский участок МУЗ "Байкаловская ЦРБ" ФАП д. Пелевина Потребительское общество "Пищекомбинат"	110/35/10	ПС 110 кВ Байкалово	3,02									
3	ООО "УралРесурс", ОГУЗ "ОСБВЛ Маян" ООО "Авангард" АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС ИП Корякина М.Г. ООО "Новые технологии+" ОАО ЭК Восток ОАО "Газпромнефть-Урал" ООО "Талицкие молочные фермы"	110/10	ПС 110 кВ Поклевская			7,73							

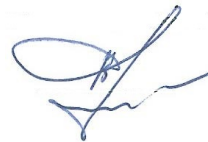
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт										
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
4	ЗАО "Энергогазпром" СПК "8 Марта"	110/10	ПС 110 кВ БХЗ		0,57								
5	ООО"Новые технологии+" ООО"Теплосеть" ЗАО "Талицкое" АО Птицефабрика "Рефтинская"	110/10	ПС 110 кВ Троицкая					3,19					
6	МКУ ТГО "Управление ТГО"	110/10	ПС 110 кВ Паново	0,42									
7	СПК "Яр"	110/10	ПС 110 кВ Пылаево					0,46					
8	ООО"Авангард" ООО"Эконом+"	110/10	ПС 110 кВ Промбаза	1,03									
9	ООО "Русь великая" АО "Облкоммунэнерго" Пышминский РКЭС	110/10	ПС 110 кВ Ощепково								2,46		
10	ИП Аверин ИП Игнатъев ИП Тараканов ИП Мишихина ИП Карманов ОАО "Юшалинская ТЭК" ОАО ТП "Юшалалесторг"	110/10	ПС 110 кВ Юшала						1,14				
11	ООО "Агрофирма Двинская" ООО "Лагуна"	110/10	ПС 110 кВ Двинка						0,36				



№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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	
17	Агрофирма "Восточная" □ ООО "Краснополянское" МКДОУ Краснополянский детский сад МКДОУ "Чурманский детский сад" МКОУ "Чурманская ООШ" ООО "Агрофирма"Восточная" МКДОУ Еланский детский сад "Колосок" МКОУ "Еланская СОШ" ГК ПТУ Свердловской области "Отряд ППС Свердловской области №12" Талицкий почтамт УФПС Свердловской обл. филиал ФГУП "Почта России"	110/10	ПС 110 кВ Краснополянск	0,78									
18	ПСК "Колос" ИП Баёв	110/10	ПС 110 кВ Истоур				0,32						
19	СПК "Заря"	110/10	ПС 110 кВ Юрмыт					0,12					
20	ОАО "Сосновское" МУП ЖКХ "Черемышское" МБОУ ПГО "Четкаринская СОШ"	110/10	ПС 110 кВ Четкарينو							1,15			
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>				8,54	9,11	16,84	17,16	20,93	23,14	24,29	26,75	29,52	31,21

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки (- 32,5 °С) с обеспеченностью 0,92 .

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



В.В. Вяткин



№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
22	АО "Уралэлектромедь"	110/6	ПС 110 кВ Электромедь		3,98							
23	АО "НЛМК-Урал"	110/10	ПС 110 кВ Елисейевская		5,60							
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>22,91</b>	<b>46,96</b>	<b>52,18</b>	<b>52,18</b>	<b>61,48</b>	<b>61,48</b>	<b>61,48</b>	<b>61,48</b>	<b>61,48</b>	<b>61,48</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 (- 32,5 °С) с обеспеченностью 0,92 .

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



В.В. Вяткин