

**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**

**ограничения режима потребления электрической энергии 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**  
**ограничения режима потребления электрической энергии 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 величина, тыс.кВт.час	Величина ограничения режима потребления эл. энергии по очередям, тыс.кВт.час									
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>1.</b>	<b>Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе:</b>	<b>27133,1</b>	<b>4226,0</b>	<b>2411,6</b>	<b>3556,5</b>	<b>2871,7</b>	<b>1498,6</b>	<b>1824,7</b>	<b>1470,9</b>	<b>2372,3</b>	<b>2525,0</b>	<b>1316,3</b>
1.1.	Артемовские ЭС	<b>1878,5</b>	607,0	200,2	130,1	175,7	163,9	100,6	120,0	56,6	147,4	177,1
1.2.	Восточные ЭС	<b>4340,3</b>	63,9	238,2	377,8	1400,7	404,2	730,9	154,5	625,1	87,6	257,5
1.3.	Западные ЭС	<b>4716,5</b>	0,0	0,0	1275,8	382,3	200,0	277,0	857,9	615,8	923,8	183,9
1.4.	Нижнетагильские ЭС	<b>6918,5</b>	1421,8	396,7	658,1	694,6	497,5	631,2	218,6	900,0	1117,0	383,0
1.5.	Серовские ЭС	<b>5290,4</b>	2058,4	1318,8	947,4	80,4	177,8	74,4	92,7	53,3	211,4	275,8
1.6.	Талицкие ЭС	<b>929,4</b>	75,0	257,7	167,5	138,0	55,1	10,7	27,2	121,4	37,9	38,9
1.7.	Центральные ЭС	<b>3059,5</b>	559,8	791,8	132,8	175,5	46,0	255,4	126,2	15,1	221,1	735,8
<b>Итого по очередям:</b>		<b>27133,1</b>	<b>4785,9</b>	<b>3203,4</b>	<b>3689,3</b>	<b>3047,2</b>	<b>1544,6</b>	<b>2080,1</b>	<b>1597,1</b>	<b>2387,3</b>	<b>2746,1</b>	<b>2052,1</b>
<b>Итого по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>4785,9</b>	<b>7989,2</b>	<b>11678,6</b>	<b>14725,8</b>	<b>16270,3</b>	<b>18350,4</b>	<b>19947,5</b>	<b>22334,9</b>	<b>25081,0</b>	<b>27133,1</b>



№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час										
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	
13	ООО НПО Экспериментальный завод ООО «Агрохолдинг Уралбройлер» ОАО "Свердловскавтодор" Режевское ДРСУ Коммунально-бытовая нагрузка г. Реж, с. Першино, д. Голендухина (ПС 110 кВ Стройиндустрия)				53,28							
14	ООО "Режевские электрические сети" ОАО "Режевской хлебокомбинат ЗАО "ПО "Режникель" (ПС 110 кВ Реж)							0,96		54,72	49,68	
15	ООО "Режевские электрические сети" (ПС 110 кВ Лесная)							30,48	46,56			
16	ООО "Режевские электрические сети" (ПС 110 кВ Машиностроитель)	72,72	72,72									
17	ЗАО "Режевской щебеночный завод" (ПС 110 кВ РГК)									12,96		
18	АО "Уральские электрические сети" (ПС 35 кВ Лосинка)						80,88					
19	МУП «РТПС» ОАО РЖД ЭЧ-10 (ПС 110 кВ Пионерская)	222,24	13,44									
20	МУП "РТПС" (ПС 110 кВ Азанка)			31,68								
21	ООО "Режевские электрические сети" (ПС 35 кВ ТГЗ)				9,84							46,56
22	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 35 кВ Ирбит-Городская)					26,16	19,92	35,28	6,48			
23	ООО "Торгово-промышленная компания Новые технологии" Коммунально-бытовая нагрузка г. Ирбит (ПС 110 кВ ИМЗ)									44,16		

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
24	АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка с.Скородумское (ПС 110 кВ Зайково)	70,08									
25	АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка г. Туринск, д. Урваново, д. Симухина с. Ерзовское ОАО РЖД (ЭЧ-10) (ПС 110 кВ Туринск)			50,16	14,16	19,92	50,16				
26	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Спичка)	39,60									
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Артёмовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>606,96</b>	<b>807,12</b>	<b>937,20</b>	<b>1112,88</b>	<b>1276,80</b>	<b>1377,36</b>	<b>1497,36</b>	<b>1554,00</b>	<b>1701,36</b>	<b>1878,48</b>

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

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

В.В. Вяткин

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

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час										
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	
1	ООО "Сельскохозяйственное предприятие "Покровское" МУ Покровская сельская администрация МУ Кисловская сельская администрация МУСП "Каменская МТС" ООО "Система" МУП "Каменская сетевая компания" МКДОУ "Кисловский детский сад" МКДОУ "Покровский детский сад" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Кисловское, Соколово, Первомайское (ПС 110 кВ Кислово)	63,90										
2	МУ Покровская сельская администрация МУ Горноисетская сельская администрация, МКДОУ "Покровский детский сад" ООО "Система" МУСП "Каменская МТС" ЗАО "Маминская горнорудная компания" ООО "Триумф" ФГУП "ПО"Октябрь" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Маминское, Исетское, Давыдово, Троицкое, Шилово, Стариково (ПС 110 кВ Мамино)		54,80									
3	МУ Покровская сельская администрация МУ Горноисетская сельская администрация МУСП "Каменская МТС" ООО "Система" МУП "Каменская сетевая компания" МКДОУ "Покровский детский сад" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Покровское, Часовая, Первомайское, М.Белоносово (ПС 110 кВ Россия)			65,95								

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
4	АО "РУСАЛ Урал" (ПС 110 кВ УАЗ)				939,12						
5	ОАО "Каменск-Уральский металлургический завод" (ПС 110 кВ Восточная)								144,96		
6	Коммунально-бытовая нагрузка д. Гусево, д. М.Белоносоро, д. Белоносоро, д. Мосино, с. Черемхово, с. Клевакинское, д. Мухлынина, д. Лебяжье, д.Клевакино, п.Лебяжье (ПС 110 кВ Клевакино)					54,14					
7	Коммунально-бытовая нагрузка п. Мартюш, д. Брод, д. Богатенкова (ПС 110 кВ Мартюш)					91,87					
8	ПАО "Синарский трубный завод" (ПС 110 кВ Калибровочная)								117,63		
9	ПАО "Синарский трубный завод" (ПС 110 кВ Волоочильная)								145,62		
10	ОАО "Каменск-Уральский завод по обработке цветных металлов" ООО "Каменск-Уральский карьер" (ПС 110 кВ Ленинская)			83,80							
11	Коммунально-бытовая нагрузка с. Сосновское, д. Походилово, п. Ленинский, п. Октябрьский (ПС 110 кВ Походилово)								26,21		
12	Коммунально-бытовая нагрузка с. Рыбниковское, д. Богатенково, д. Перебор, д. Смолино, н.п. Горный (ПС 35 кВ Рыбниково)							43,20			
13	АО "Региональная сетевая компания" (ПС 110 кВ Скала)		8,64								
14	АО "Региональная сетевая компания" (ПС 110 кВ Бирюза)										194,40
15	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Октябрьская)							92,00			
16	АО "Облкоммунэнерго" Сухоложский РКЭС (ПС 110 кВ Цементзавод)									87,60	
17	АО "Облкоммунэнерго" Сухоложский РКЭС (ПС 110 кВ Шамотная)								47,76		
18	ОАО "Сухоложскцемент" (ПС 220кВ Анна)							36,96			
18	АО "Облкоммунэнерго" АО «Сухоложский литейно-механический завод» ООО "ФОРЭС" (ПС 110 кВ Сухой Лог)			228,00							

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час										
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	
19	ООО "ФОРЭС" Коммунально-бытовая нагрузка н.п.Талица, Рудник, Новопышпинское, Мельничная, Маханово, Филатовское, Курьи, Заимка, Пышма, Сергуловка, Б.Таушкан, М.Таушкан (ПС 110 кВ Валовая)		174,72									
20	ОАО "Сухоложскцемент" (ПС 110 кВ Кунарская)				204,72							
21	АО "Совхоз "Знаменский" ООО "Т2 Мобайл" ООО УК "Сухоложская" МУП "Горкомсети" Коммунально-бытовая нагрузка с. Знаменское, д. Глядены, с. Курьи, д. Брусяна, д. Шата, д. Мокрая (ПС 110 кВ Знаменская)				49,30							
22	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Камышлов)						194,16					
23	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Б.Калиновка, Обухово, М.Калиновка, Щипицина, Колясниково, Октябрьский, Маяк, Маханово, Казаково, Филатовское, Ялунино (ПС 110 кВ Еланская)						131,35					
24	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Пролетарская)						97,20					
25	Коммунально-бытовая нагрузка д. Заречная, д. Баранникова, д. Реутинка, с. Фадюшино, с. Казанково, с. Коровяково, с. Никольское, п. Новый (ПС 35 кВ Баранниково)						69,05					
26	ЗАО "Свинокомплекс Уральский" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Волковское, Паршино, Гарашки, Ильинское (ПС 110 кВ Черданцы)						52,36					
27	Коммунально-бытовая нагрузка д. Щипачи, с. Байны, д. Верхняя Полдневая, с. Троицкое, с. Полдневой. (ПС 35 кВ Полдневская)						59,90					
28	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Башаринская)				207,60							
29	ЗАО "Комбинат строительных материалов" ОАО "Богдановичский комбикормовый завод" АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Фарфоровая)						137,04					
30	Коммунально-бытовая нагрузка д. Белейка, с. Бараба, д. Кулики, с. Каменноозерское (ПС 110 кВ Бараба)							63,49				



№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15

31	Коммунально-бытовая нагрузка с. Красный Маяк, с. Грязновское, д. Орлова (ПС 110 кВ Грязновская)								72,86		
32	Коммунально-бытовая нагрузка с. Коменки, с. Прищаново, г. н.п. Богданович, с. Чернокоровское, д. Расскатиха (ПС 110 кВ Тыгиш)								22,30		
33	ООО "Энергоуправление" ООО "ЭУ" ОАО "Ураласбест" ОАО "РСК" (ПС 110 кВ 9Т)								95,52		
34	ООО "Энергоуправление" ООО "ЭУ" ОАО "Ураласбест" (ПС 110 кВ 19Т)							5,76			
35	ООО "Энергоуправление" (ПС 110кВ ПС 3)							64,56			
36	ОАО "Малышевское рудоуправление" (ПС 110 кВ Розовая)						30,72				
37	ОАО "Малышевское рудоуправление" (ПС 35 кВ Изумруд)						18,00				
38	МУП «Производственный трест жилищно-коммунального хозяйства» городского округа Рефтинский (ПС 110 кВ Рефтинская)										63,12

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК урала" - "Свердловэнерго" ПО (наименование ПО) по очередям с нарастающим итогом:</b>	<b>63,90</b>	<b>302,06</b>	<b>679,81</b>	<b>2080,55</b>	<b>2484,74</b>	<b>3215,63</b>	<b>3370,08</b>	<b>3995,18</b>	<b>4082,78</b>	<b>4340,30</b>
---	--------------	---------------	---------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------

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

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

 В.В. Вяткин





№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15

30	ОАО "РЖД", Свердловская дистанция электроснабжения (ПС 110 кВ Сарга)											12,59
31	ПАО "Северский трубный завод" (ПС 110 кВ Комплекс (ГПП-4))										137,91	
32	ПАО "Северский трубный завод" (ПС 110 кВ Агат (ГПП-1))										315,99	
33	ПАО "Северский трубный завод" (ПС 110 кВ Северская (ГПП-2))										407,89	
34	АО "НЛМК-Урал" (ПС 110 кВ Н.Серги ГПП-2 )					200,00						
35	ОАО "Уральская фольга" (ПС 110 кВ Михайловская )						50,00					

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1275,77</b>	<b>1658,06</b>	<b>1858,06</b>	<b>2135,07</b>	<b>2992,94</b>	<b>3608,76</b>	<b>4532,58</b>	<b>4716,49</b>
--	--	-------------	-------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------

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

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

 В.В. Вяткин

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

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час										
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	
1	ОАО "Красноуральская сетевая компания" Коммунально-бытовая нагрузка г.Красноуральск ОАО "Святогор" (ПС 110 кВ Красноуральск)	859,68										
2	ОАО Святогор (ПС 110 кВ Волковская)		42,72									
3	Кушвинский РКЭС АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Баранча)											52,32
4	Нижнетуринское ЛПУ МГ филиал ООО Газпром Трансгаз Югорск (ПС 110 кВ Лялинская)											51,12
5	АО Тизол (ПС 110 кВ Изолятор)		64,32									
6	АО "Транснефть-Прикамье" ПРНУ (ПС 110 кВ Арбатская)			12,00								
7	АО НПК Уралвагонзавод (ПС 110 кВ Лучистая)				104,88							
8	АО "ЕВРАЗ НТМК" (ПС 110 кВ ПВС)					292,80						
9	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс (ПС 110 кВ НТМК)						302,64					
10	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс (ПС 110 кВ Кислородная)					134,88						
11	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс (ПС 110 кВ Прокатная)						328,56					
12	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс (ПС 110 кВ Доменная)							53,04				
13	ООО НикомЭнергоТранс (ПС 110 кВ Огнеупорная)							147,60				
14	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Красный Камень)								202,32			

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
15	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Приречная)								142,80		
16	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Лебяжка)								36,24		
17	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Рудник)									50,40	
18	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Ермак)	64,08									
19	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Союзная)			148,08							
20	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Старатель)			36,96							
21	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Пихтовая)				356,88						
22	ОАО Нижнетагильский котельно-радиаторный завод (ПС 110 кВ Радиаторная)	106,32									
23	АО НПК Уралвагонзавод (ПС 110 кВ Светлая)			461,04							
24	ООО ТриА Групп (ПАО Уралхимпласт) (ПС 110 кВ Полимер)				27,84						
25	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Дрожжевая)									37,68	
26	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Районная)								25,68		
27	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Горбуново)	300,72									
28	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Лисьегорская)									81,36	
29	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Гальянка)									121,92	
29	АО Облкоммунэнерго филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Черноисточинск)									264,72	
30	Филиал ПСЦМ АО Уралэлектромедь (ПС 110 кВ Вторцветмет)	90,96									
31	АО Облкоммунэнерго (ПС 110 кВ Тарасково)							18,00			

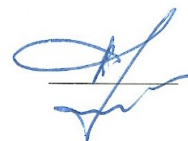
№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15

32	АО Невьянский цементник (ПС 110 кВ НЦЗ)					69,84						
33	АО Кировградский завод твердых сплавов (ПС 110 кВ Твердые сплавы)									35,28	130,80	
34	Филиал ППМ АО Уралэлектромедь (ПС 110 кВ Медь)				122,40							
35	Филиал ППМ АО Уралэлектромедь (ПС 110 кВ Калата)				82,56							
37	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Прогресс)											148,80
38	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Апрельская)		289,68									
39	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Парковая 1)								168,00			
41	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Парковая 2)								98,40			
42	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Прессовая 1)								102,48			
43	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Прессовая 2)								124,08			
44	МУП "Городские электрические сети" Верхнесалдинского городского округа (ПС 110 кВ Речная)									111,84		
45	МУП "Городские электрические сети" Верхнесалдинского городского округа (ПС 110 кВ Центральная)									197,80		
46	НТФ ООО ЕвразЭнергоТранс (ПС 110 кВ Нижняя)									216,00		

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>1421,76</b>	<b>1818,48</b>	<b>2476,56</b>	<b>3171,12</b>	<b>3668,64</b>	<b>4299,84</b>	<b>4518,48</b>	<b>5418,48</b>	<b>6535,48</b>	<b>6918,52</b>
---	--	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------

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

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



В.В. Вяткин

## ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической энергии на 2019/2020г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Серовские электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
1	АО "Серовский завод ферросплавов" (ПС 110 кВ Ферросплав)	1250,00	1250,00	885,00							
2	ЗАО "Золото Северного Урала" (ПС 110 кВ Воронцовский ГОК)					115,40					
3	АО "Региональная сетевая компания" Серовский РКЭС (ПС 110 кВ Теплосеть)						12,00				
4	АО "Региональная сетевая компания" Серовский РКЭС (ПС 110 кВ Серов)				18,00						
5	АО "Региональная сетевая компания" Серовский РКЭС ООО "Русдревпром" (ПС 110 кВ Энерголесокомбинат)							10,80			
6	АО "Региональная сетевая компания" Серовский РКЭС (ПС 110 кВ Птицефабрика)								4,80		
7	ООО "Серовский завод малой металлургии" (ПС 110 кВ Балагур)	11,76									
8	ООО "Серовский завод малой металлургии" (ПС 110 кВ Энерголесокомбинат)	12,24									
9	ПАО "Надеждинский металлургический завод" (ПП 220 кВ Сосьва)	650,00									
10	ПАО "Надеждинский металлургический завод" (ПС 110 кВ ГПП-1)	72,00								36,00	
11	Свердловская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Серов-Сортировочный)										78,44
12	Урайское УМН филиал АО "Транснефть-Сибирь" (ПС 110 кВ Андрюшино)										100,00
13	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пелымское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Талая)							8,39			
14	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пелымское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Снежная)									10,08	



№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час										
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	
15	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Пелымское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ КС-4)											7,15
16	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ КС-5)								5,25			
17	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Никитинская)									11,75		
18	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Ива)							8,92				
19	Свердловская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Бокситы)											3,60
20	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Карпинское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Конжак)							14,93				
21	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Калья)	18,87	28,00	4,50	28,50	47,80		27,34	42,40	20,00		
22	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Вересовая)		24,10		8,00		50,33	22,32		20,00	12,40	
25	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Новокальинская)	15,12	16,73		25,90	14,60	12,07					22,00
26	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Красная Шапочка)	7,04		14,30						20,00		
27	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Полярная)	21,37								22,30		
28	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Каржавинская)			31,00								28,00
29	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Шахта 16)			12,60								
30	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Краснотурьинское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ КС-6)									6,80		
31	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Краснотурьинское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Тайга)											8,00
32	ОАО "Богословское рудоуправление" (ПС 110 кВ Северопесчанская)									64,43		

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
33	Свердловская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Верхотурье)								0,85		
34	Свердловская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Карелино)										4,20
35	Свердловская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" (ПС 110 кВ Разъезд 136 км)										12,00
<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>2058,40</b>	<b>3377,23</b>	<b>4324,63</b>	<b>4405,03</b>	<b>4582,83</b>	<b>4657,23</b>	<b>4749,93</b>	<b>4803,23</b>	<b>5014,59</b>	<b>5290,38</b>

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

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

В.В. Вяткин

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

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час										
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	
1	ООО "ЕЗ ОЦМ-Энерго" (ПС 110 кВ Химреактивы)	99,00										
2	ООО "ЕЗ ОЦМ-Энерго" (ПС 110 кВ УЗХР)		30,00									
3	АО "НЛМК-Урал" (ПС 110 кВ Елисеевская)		200,00									
4	АО "НЛМК-Урал" (ПС 110 кВ Кобальт)		200,00									
5	АО "Уралэлектромедь" (ПС 110 кВ Пышма)		261,80									
6	АО "Уралэлектромедь" (ПС 110 кВ Электромедь)		100,00									
7	ПАО "Машиностроительный завод им. Калинина" (ПС 110 кВ ЗИК ГПП-2)	73,93										
8	ПАО "Машиностроительный завод им. Калинина" (ПС 35 кВ ЗИК ГПП-1)	33,20										
9	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы" (ПС 110 кВ Мотор)	55,00										
10	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы" (ПС 110 кВ ГПП-1 ТМЗ)	60,00										
11	ООО "Модуль" Торговый комплекс Окей ЗАО «Екатеринбургский авторемонтный завод» (ПС 110 кВ Свердловская)				34,00							
12	ОАО РЖД, Свердловская дистанция электроснабжения (ПС 110 кВ Сортировка)						142,68					

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час										
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	
13	ОАО РЖД, Свердловская дистанция электроснабжения (ПС 110 кВ Звезда)											152,14
14	ОАО РЖД, Шарташская дистанция электроснабжения (ПС 110 кВ Маяк)										17,10	
15	ОАО РЖД, Шарташской дистанции электроснабжения (ПС 110 кВ Родник)											269,50
16	ОАО РЖД, Нижнетагильская дистанция электроснабжения (ПС 35 кВ Исеть)										110,00	
17	ОАО РЖД, Шарташской дистанции электроснабжения Коммунально-бытовая нагрузка с.Бородулино, д.Шайдурово, п.Октябрьский, п.Первомайский (ПС 110 кВ Патруши)							40,00				
18	ОАО РЖД, Шарташской дистанции электроснабжения Коммунально-бытовая нагрузка д.Б.Седельниково (ПС 110 кВ Седельниково)	9,00										
19	ПАО Ключевский завод ферросплавов Коммунально-бытовая нагрузка п.Двуреченск, д.Шайдурово, с.Фомино, д.Ключи (ПС 110 кВ Ключи)	163,72										
20	ООО «Белфор» ООО ТПП «Солид» ОАО «Облкоммунэнерго Инвест» АО «Арамилский завод передовых технологий» ООО "Холдинговая компания" Грани ООО "Арамилский мукомольный комбинат" ООО «Спецпласт» ЗАО «Уралпластик-Н» (ПС 110 кВ Шпагатная)			118,00								
21	Коммунально-бытовая нагрузка п.Рассоха, п.Хризолитовый, д.Поварня, с.Косулино (ПС 110 кВ Аметистовая)			14,80								
22	Коммунально-бытовая нагрузка г.Заречный, с.Мезенское, пгт Белоярский, п.Прохладный, с.Некрасово, д.Курманка, с.Бруснятское, д.Чернобровино, д.Гагарка, д.Боярка, п.Студенческий, д.Ялунина (ПС 110 кВ Белоречка)				141,50							

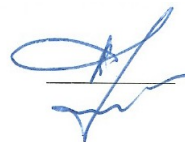


№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭСпо очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>559,85</b>	<b>1351,65</b>	<b>1484,45</b>	<b>1659,95</b>	<b>1705,95</b>	<b>1961,33</b>	<b>2087,53</b>	<b>2102,59</b>	<b>2323,69</b>	<b>3059,53</b>
--	--	---------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------	----------------

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

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



В.В. Вяткин

**ГРАФИК**  
ограничения режима потребления электрической энергии на 2019/2020г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Талицкие электрические сети  
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
1	СПК "Шаламовский" АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС Байкаловский участок (ПС 110 кВ Шаламово)			31,44							
2	ЗАО "Мелиострой" АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС Байкаловский участок Байкаловское потребительское общество ОАО Уральские газовые сети ООО "Агрофирма "Байкаловская" Потребительское общество "ПищекOMBинат" (ПС 110 кВ Байкалово)			64,80							
3	ООО "Агрофирма "Байкаловская" СПК "Мир" ООО "Агрофирма"Восточная" (ПС 110 кВ Баженово)			31,92							
4	ООО "Агрофирма"Восточная" ООО "Краснополянское" ООО "Победа" (ПС 110 кВ Краснополянск)			37,20							
5	ООО "Родина" (ПС 35 кВ Ляпуново)			2,10							
6	ЗАО "Энергогазпром" АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС СПК "8 Марта" (ПС 110 кВ БХЗ)				52,71						
7	Филиал Талицкое ДРСУ АО "Свердловскавтодор" ООО"Авангард" ООО"Эконом+" (ПС 110 кВ Промбаза)						10,66				

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15
8	ЗАО "Талицкое" ОАО Птицефабрика "Рефтинская" (ПС 110 кВ Троицкая)		39,36								
9	АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС ООО "УралРесурс" ОГУЗ "ОСБВЛ Маян" ПО "Пищекомбинат Талицкий" ОАО "Талицкий хлебокомбинат" МУП "Кузнецовская ЖКК" ООО "Талицкая автотранспортная база" ООО "Талицкие молочные фермы" ООО "Авангард" ООО "Эконом+" ООО "Агропромхимия" ОАО ЭК Восток ОАО "Газпромнефть-Урал" (ПС 110 кВ Поклевская)		218,32								
10	СПК "Яр" ООО "Новые Технологии +" МКОУ "Яровская СОШ" (ПС 110 кВ Пылаево)	10,39									
11	СПК "Заря" (ПС 110 кВ Юрмыт)	7,92									
12	ООО "Дерней" ОАО "Сосновское" МБОУ ПГО "Четкаринская СОШ" ГБУЗ СО "Пышминская ЦРБ" (ПС 110 кВ Четкарино)							27,22			





№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15

20	МУК "Слободо-Туринский историко-краеведческий музей" МУ "Слободо-Туринская ДЮСШ" Филиал Туринское ДРСУ ФГУП "Свердловскавтодор" ООО "Ганап" ГБОУ СПО "Слободо-Туринский аграрно-экономический техникум" ООО "Главлес" АО Слободотуринский молочный комбинат "Надежда" (ПС 110 кВ Туринская Слобода)				79,00						37,90	
----	--	--	--	--	-------	--	--	--	--	--	-------	--

<b>ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>75,03</b>	<b>332,71</b>	<b>500,17</b>	<b>638,18</b>	<b>693,32</b>	<b>703,98</b>	<b>731,20</b>	<b>852,62</b>	<b>890,52</b>	<b>929,40</b>
--	--	--------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

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

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

 В.В. Вяткин