

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области

А.А. Дрыга

"18" сентября 2025г.



СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала  
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

Л.В. Пивоваров

"18" сентября 2025г.



УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора  
ПАО «Россети Урал» - директор филиала  
«Челябэнерго»

С.М. Золотарёв

"18" сентября 2025г.



График ограничения режима потребления электрической мощности на 2025/2026 гг.  
по Филиалу ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области\*

по производственным отделениям "Центральные электрические сети" и "Челябинские городские электрические сети" филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт										
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
	Металлургический энергорайон												
1	ПАО "Челябинский металлургический комбинат"	ПС 110 кВ ГПП-6, ПС 110 кВ ГПП-7, ПС 220 кВ ГПП-9, ПС 110 кВ ГПП-16	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Всего по Металлургическому энергорайону		по очередям	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
		нарастающим итогом	3,90	7,80	11,70	15,60	19,50	23,40	27,30	31,20	35,10	39,00	
Энергорайон ЧЭМК													
1	АО "ЧЭМК"	ПС 220 кВ ЧФЗ, Челябинская ТЭЦ-4	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15
2	АО "ЧЦЗ"	ПС 220 кВ Цинковая 220, ПС 110 кВ Цинковая 110	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
3	ООО "Технопарк" Тракторозаводский"	ПС 110 кВ Север	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего по энергорайону ЧЭМК		по очередям	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
		нарастающим итогом	17,19	34,39	51,58	68,78	85,97	103,16	120,36	137,55	154,75	171,94	



Всего по Еманжелинскому энергорайону (зона ЦЭС)		по очередям	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
		нарастающим итогом	1,62	3,24	4,86	6,48	8,10	9,72	11,34	12,96	14,58	16,20
Северный энергорайон												
1	АО "Кыштымский медэлектrolитный завод"	ПС 110 кВ Электролитная	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
2	АО "Вишневогорский ГОК"	ГПП-2	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
3	ООО "МетМашУфалей"	ПС 110 кВ УЗРМО	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4	АО "Карабашмедь"	ПС 110 кВ Карабаш, ПС 110 кВ Пирит	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
5	ООО ЭК "МАЯК"	ПС 110 кВ Касли, ГПП "Машзавод"	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
6	АО Кыштымское машиностроительное объединение	ПС 110 кВ Кыштым	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
7	АО "Трансэнерго"	ПС 110 кВ Курчатовская, ПС 110 кВ Снежинская, ПС 110 кВ Светлая	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
8	АО "Радиозавод"	ПС 110 кВ Аргаяш	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
9	АО " УРАЛЭЛЕМЕНТ "	ПС 110 кВ Уфалей	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Всего по Северному энергорайону		по очередям	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
		нарастающим итогом	4,90	9,80	14,70	19,60	24,50	29,40	34,30	39,20	44,10	49,00
Первомайский энергорайон зона ПО ЦЭС												
1	АО "Асбестоцемент"	ПС 110 кВ Первомайка	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
2	ООО "Сельхозпром"	ПС 110 кВ Первомайка	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Всего по Первомайскому энергорайону зона ПО ЦЭС		по очередям	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
		нарастающим итогом	0,80	1,60	2,40	3,20	4,00	4,80	5,60	6,40	7,20	8,00
Всего по ПО ЦЭС и ПО ЧГЭС		по очередям	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51
		нарастающим итогом	41,51	83,03	124,54	166,06	207,57	249,08	290,60	332,11	373,63	415,14

\* 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 (-32°С).

Заместитель директора - главный инженер филиала  
ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

В.А. Обвинцев

Тамарин Е.С.

Александр Вильф

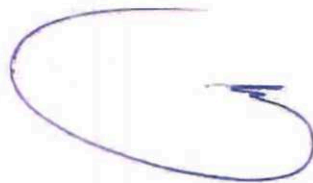


6	ООО "Энергосервис"	ПС 110 кВ Юрюзань	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Всего по Кропачево-Юрюзянскому энергорайону			по очередям	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
			нарастающим итогом	4,50	9,00	13,50	18,00	22,50	27,00	31,50	36,00	40,50
Ашинский энергорайон												
1	ПАО "Ашинский металлургический завод"	ПС 220 кВ АМЕТ	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
2	Филиал ОАО "РЖД" Куйбышевская железная дорога	ПС 110 кВ Аша-т, ПС 110 кВ Миньяр-т, ПС 110 кВ Симская-т, ПС 110 кВ Ерал-т	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
3	ООО "Миньярский карьер"	ПС 110 кВ МММЗ	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего по Ашинскому энергорайону			по очередям	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
			нарастающим итогом	4,30	8,60	12,90	17,20	21,50	25,80	30,10	34,40	38,70
Первомайский энергорайон (Прочие узлы) зона ПО ЗЭС												
1	АО "Транснефть-Урал"	ПС 110 кВ Луговая	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Всего по Первомайскому энергорайону (Прочие узлы) зона ПО ЗЭС			по очередям	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
			нарастающим итогом	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20	1,40	1,60	1,80
Всего по ПО ЗЭС			по очередям	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60
			нарастающим итогом	30,60	61,20	91,80	122,40	153,00	183,60	214,20	244,80	275,40

\* 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 (-32°С).

Заместитель директора - главный инженер филиала  
ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

В.А. Обвинцев




Томарин Е.С.

Александр

СОГЛАСОВАНО:  
Министр тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области

А.А. Дрыга

"18" сентября 2025г.



СОГЛАСОВАНО:  
Директор филиала  
АО «СО ЭЭС» Челябинское РДУ

П.В. Пинюваров

"18" сентября 2025г.



УТВЕРЖДАЮ:  
Заместитель генерального директора  
ПАО «Россети Урал» - директор филиала  
«Челябэнерго»

С.М. Золотарев

"18" сентября 2025г.

График ограничения режима потребления электрической мощности на 2025/2026 гг.  
по Филиалу ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области\*

по производственному отделению "Троицкие электрические сети" филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
<b>Еманжелинский энергорайон (зона ТЭС)</b>												
1	ООО "Комсервис"	ПС 110 кВ Южноуральская	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
2	ОАО "Увельский ЭЖБИ"	ПС 110 кВ Береговая	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
<b>Всего по Еманжелинскому энергорайону (зона ТЭС)</b>												
			по очередям	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
			нарастающим итогом	0,58	1,16	1,74	2,32	2,90	3,48	4,06	4,64	5,22
<b>Троицкий энергорайон</b>												
1	АО КХП "ЗЛАК"	ПС Южная	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2	ООО "Роквул-Урал"	ПС 110 кВ Троицкая-районная	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3	ОАО "Агрофирма Ариант"	ПС 110 кВ Березинская, ПС 35 кВ Петровская, ПС 35 кВ Рождественская, ПС 35 кВ Спиркино, ПС 110 кВ Чесменская, ПС 110 кВ Тогузак	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
4	ООО "ТМК ЭНР"	ПС 110 кВ Дизельная	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
5	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Кумысная-т, ПС 110 кВ Упрун-т, ПС 110 кВ Золотая Сопка-т	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
6	ООО "Бускуль"	ПС 110 кВ Берлинский карьер	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
<b>Всего по Троицкому энергорайону</b>												
			по очередям	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
			нарастающим итогом	3,25	6,50	9,75	13,00	16,25	19,50	22,75	26,00	29,25
<b>Всего по ПО ТЭС</b>												
			по очередям	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
			нарастающим итогом	3,83	7,66	11,49	15,32	19,15	22,98	26,81	30,64	34,47

\* 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 (-32°С).

Заместитель директора - главный инженер филиала  
ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

В.А. Обвинцев

*А.А. Дрыга*

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

*Пинюваров П.В.*

СОГЛАСОВАНО:  
Министр тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области

А.А. Дрыга

"19" сентября 2025г.



СОГЛАСОВАНО:  
Директор филиала  
АО «СОУЭС» Челябинские РДУ

Филиал  
П.В. Пивоваров  
Региональное  
управление  
энергосистемы  
Челябинской  
области  
"19" сентября 2025г.



УТВЕРЖДАЮ:  
Заместитель генерального директора  
ПАО «Россети Урал» - директор филиала  
«Челябэнерго»

С.М. Зантарев  
"19" сентября 2025г.



График ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2026 гг.  
по Филиалу ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области\*

по производственному отделению "Магнитогорские электрические сети" филиала ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт										
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
Магнитогорский энергорайон													
1	ПАО "ММК"	ПС 220 кВ ПС-30, ПС 220 кВ ПС-60 ПС 220 кВ ПС-77, ПС 220 кВ ПС-90	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	
Всего по Магнитогорскому энергорайону			по очередям	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	
			нарастающим итогом	34,20	68,40	102,60	136,80	171,00	205,20	239,40	273,60	307,80	342,00
Энергорайон ПС 90 - ПС 60													
1	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Гумбейка-т, ПС 110 кВ Магнитогорск-т	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	
2	ООО "Магнитогорский птицеводческий комплекс"	ПС 110 кВ Буранная	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
Всего по энергорайону ПС 90-ПС 60			по очередям	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	
			нарастающим итогом	1,22	2,44	3,67	4,89	6,11	7,33	8,55	9,78	11,00	12,22
Карталинский энергорайон													
1	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Магнай-т, ПС 110 кВ Еманкино-т, ПС 110 кВ Субутак-т, ПС 110 кВ Карталы-т, ПС 110 кВ Мочаги-т, ПС 110 кВ Тамерлан-т, ПС 110 кВ Саламат-т, ПС 110 кВ Гогоино-т, ПС 110 кВ Бреды-т, ПС 110 кВ Бускуль-т	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	
2	Филиал ООО «ОМИА Урал»	ПС 110 кВ Магнитная	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	
3	ОАО «Новокоалиновый ГОК»	ПС 110 кВ Еленинская	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
4	АО "Михеевский ГОК"	ПС 220 кВ Обогажительная	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	
Всего по Карталинскому энергорайону			по очередям	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	
			нарастающим итогом	6,15	12,31	18,46	24,62	30,77	36,92	43,08	49,23	55,39	61,54
Всего по МЭС			по очередям	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	
			нарастающим итогом	41,58	83,15	124,73	166,30	207,88	249,46	291,03	332,61	374,18	415,76

\* 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 (-32°C).

Заместитель директора - главный инженер филиала  
ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

В.А. Обвинцев

*С.М. Зантарев*

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

*В.А. Обвинцев*

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области

А.А. Дрыга

" 18 " сентября 2025г.



СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала  
АО «СО ЭЭС» Челябинское РДУ

П.В. Пивоваров

2025г.



УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора  
ПАО «Россети Урал» - директор филиала  
«Челябэнерго»

С.М. Золотарёв

19 сентября 2025г.



График ограничения режима потребления электрической мощности на 2025/2026 гг.  
по Филиалу ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области\*

№ п/п	Наименование	Очередь ограничения, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
	Операционная зона Филиала АО "СО ЭЭС" Челябинское РДУ										
	Снижение электрической мощности по очередям	117,52	117,52	117,52	117,52	117,52	117,52	117,52	117,52	117,52	117,52
	Всего снижение нарастающим итогом	117,52	235,04	352,56	470,08	587,60	705,12	822,64	940,16	1057,68	1175,20
1	Зона ПО Златоустовские электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60
	Всего снижение нарастающим итогом	30,60	61,20	91,80	122,40	153,00	183,60	214,20	244,80	275,40	306,00
2	Зона ПО Центральные электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51	41,51
	Всего снижение нарастающим итогом	41,51	83,03	124,54	166,06	207,57	249,08	290,60	332,11	373,63	415,14
3	Зона ПО Магнитогорские электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58
	Всего снижение нарастающим итогом	41,58	83,15	124,73	166,30	207,88	249,46	291,03	332,61	374,18	415,76
4	Зона ПО Троицкие электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
	Всего снижение нарастающим итогом	3,83	7,66	11,49	15,32	19,15	22,98	26,81	30,64	34,47	38,30

\* 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 (-32°C).

Заместитель директора - главный инженер филиала  
ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго»

В.А. Обвинцев

А.А. Дрыга

Пивоваров П.В.