

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

А.А. Дрыга

" 16 " сентября 2026г.



СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора -
главный диспетчер филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

Е.С. Паварин

" 18 " сентября 2026г.



ИТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала «Челябэнерго»

А.М. Артемов

" 18 " сентября 2026г.

График ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2027 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 ЕЭС" Челябинское РДУ										
	Снижение электрической мощности по очередям	112,78	112,78	112,78	112,78	112,78	112,78	112,78	112,78	112,78	112,78
	Всего снижение нарастающим итогом	112,78	225,56	338,34	451,12	563,90	676,68	789,46	902,24	1015,02	1127,80
1	Зона ПО Златоустовские электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69
	Всего снижение нарастающим итогом	31,69	63,38	95,07	126,76	158,45	190,14	221,83	253,52	285,21	316,90
2	Зона ПО Центральные электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40
	Всего снижение нарастающим итогом	32,40	64,81	97,21	129,61	162,02	194,42	226,82	259,22	291,63	324,03
3	Зона ПО Магнитогорские электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	46,33	46,33	46,33	46,33	46,33	46,33	46,33	46,33	46,33	46,33
	Всего снижение нарастающим итогом	46,33	92,66	139,00	185,33	231,66	277,99	324,32	370,66	416,99	463,32
4	Зона ПО Троицкие электрические сети										
	Снижение электрической мощности по очередям	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
	Всего снижение нарастающим итогом	2,36	4,71	7,07	9,42	11,78	14,13	16,49	18,84	21,20	23,55

* 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 (-31°C).

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

Заместитель главного диспетчера по оперативной работе филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

В.А. Обвинцев

Д.Н. Тиунов

(Handwritten signature and initials)

(Handwritten signature and initials)

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области

А.А. Дрыга

" 16 " сентября 2026г.



СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора -
главный диспетчер филиала

АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

Е.С. Панарин

" 18 " сентября 2026г.



УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала «Челябэнерго»

А.М. Котенов

" 18 " сентября 2026г.

График ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2027 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	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Всего по Металлургическому энергорайону			по очередям	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
Энергорайон ЧЭМК												
1	АО "ЧЭМК"	ПС 220 кВ ЧФЗ	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
2	АО "ЧЦЗ"	ПС 220 кВ Цинковая 220, ПС 110 кВ Цинковая 110	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
Всего по энергорайону ЧЭМК			по очередям	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28	12,28
			нарастающим итогом	12,28	24,57	36,85	49,13	61,42	73,70	85,98	98,26	110,55
Энергорайон ЧТЭЦ-1 (без транзита ЧТЭЦ-2-ЧТЭЦ-1)												
1	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Челябинск-Гл-т, ПС 110 кВ Козырево-т	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	ПАО "ЧКПЗ"	ПС 110 кВ ГПП-1, ПС 110 кВ ГПП-2	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	АО "Копейский машиностроительный завод"	ПС 110 кВ Заводская	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
4	АО НПО "Электромашина"	ПС 110 кВ ЗЭМ	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
5	ПАО "ЧТПЗ"	ПС 110 кВ ГПП-2	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Всего по энергорайону ЧТЭЦ-1 (без транзита ЧТЭЦ-2-ЧТЭЦ-1)			по очередям	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
			нарастающим итогом	3,60	7,20	10,80	14,40	18,00	21,60	25,20	28,80	32,40

Энергорайон ЧТЭЦ-2-ЧТЭЦ-1												
1	ООО "ЧТЗ - Уралтрак"	ПС 110 кВ ЧТЗ, ПС 110 кВ Гусеничная	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Всего по энергорайону ЧТЭЦ-2-ЧТЭЦ-1		по очередям	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		нарастающим итогом	2,00	4,00	6,00	8,00	10,00	12,00	14,00	16,00	18,00	20,00
Сосновский энергорайон												
1	ЧТТУ ООО "ЧелябГЭТ"	ПС 110 кВ Север	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Всего по Сосновскому энергорайону		по очередям	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		нарастающим итогом	0,41	0,82	1,23	1,64	2,05	2,46	2,87	3,28	3,69	4,10
Еманжелинский энергорайон (зона ЦЭС)												
1	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Дубровка-т ПС 110 кВ Красноселка-т	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего по Еманжелинскому энергорайону (зона ЦЭС)		по очередям	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
		нарастающим итогом	0,70	1,40	2,10	2,80	3,50	4,20	4,90	5,60	6,30	7,00
Северный энергорайон												
1	АО "Кыштымский медеэлектролитный завод"	ПС 110 кВ Электролитная	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
2	АО "Вишневогорский ГОК"	ПС 110 кВ ВРУ	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
3	АО "Карабашмедь"	ПС 110 кВ Карабаш, ПС 110 кВ Пирит	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
4	ООО «Полимет Инжиниринг»	ПС 110 кВ Никель	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Всего по Северному энергорайону		по очередям	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51	10,51
		нарастающим итогом	10,51	21,02	31,53	42,04	52,55	63,06	73,57	84,08	94,59	105,10
Всего по ПО ЦЭС и ПО ЧГЭС		по очередям	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40	32,40
		нарастающим итогом	32,40	64,81	97,21	129,61	162,02	194,42	226,82	259,22	291,63	324,03

* 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 (З1°С)

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

Заместитель главного диспетчера по оперативной работе филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

В.А. Обвинцев

Д.Н. Тиунов

Масбукин

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области

А.А. Дрыга

" 16 " сентября 2026г.



СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора -
главный диспетчер филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинского РДУ

Е.С. Пинарин

" 18 " сентября 2026г.



УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала «Челябэнерго»

М.А. Артемьев

" 18 " сентября 2026г.

График ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2027 гг.
по Филиалу ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области*

по производственному отделению "Златоустовские 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
Златоусто-Миясский энергорайон												
1	ОАО "ЗМЗ"	ПС 110 кВ ЗМЗ-3, ПС 110 кВ ЗМЗ-4, ПС 110 кВ ЗМЗ-6	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
2	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Кукшик-т, ПС 110 кВ Суля-т, ПС 110 кВ Единовер-т, ПС 110 кВ Бердяш-т, ПС 110 кВ Ай-т, ПС 110 кВ Салган-т, ПС 110 кВ Тундуш-т	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
*	3	ПАО "Комбинат Магnezит"	ПС 110 кВ Огнеупор, ПС 110 кВ Брусит	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
	4	АО "Златмаш"	ПС 110 кВ Новый Златоуст	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
	5	ООО "Электросетевая компания"	ПС 110 кВ Куса	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	6	АО "Транснефть-Урал"	ПС 110 кВ Боровая	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
	7	ФГУП "Приборостроительный завод"	ПС 110 кВ Лесная	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	8	ОАО АЗ "Урал"	ПС Автозаводская; ПС Сталелитейная; ПС Северная	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Всего по Златоусто-Миясскому энергорайону			по очередям	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63
			нарастающим итогом	22,63	45,26	67,89	90,52	113,15	135,78	158,41	181,04	203,67
Кропачево-Юрюзанский энергорайон												
1	"УКВЗ имени С.М.Кирова" ф. АО "ГКНПЦ имени М.В.Хруничева"	ПС 110 кВ УКВЗ	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
2	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Усть-Катав-т	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
3	ООО "КЛЗ"	ПС 110 кВ КИЛМЗ	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Всего по Кропачево-Юрюзанскому энергорайону			по очередям	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
			нарастающим итогом	2,70	5,40	8,10	10,80	13,50	16,20	18,90	21,60	24,30

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области

А.А. Дрыга

"16" сентября 2026г.



СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора -
главный диспетчер филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

Е.С. Панагин

"18" сентября 2026г.



УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала «Челябэнерго»

А.М. Артемов

"18" сентября 2026г.

График ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2027 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
Троицкий энергорайон												
1	ООО "Бускуль"	ПС 110 кВ Берлинский карьер	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Всего по Троицкому энергорайону			по очередям	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
			нарастающим итогом	0,36	0,71	1,07	1,42	1,78	2,13	2,49	2,84	3,20
Карталинский энергорайон (зона ТЭС)												
1	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Тамерлан; ПС 110 кВ Саламат; ПС 110 кВ Бускуль; ПС 110 кВ Магнай	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Всего по Карталинскому энергорайону (зона ТЭС)			по очередям	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
			нарастающим итогом	2,00	4,00	6,00	8,00	10,00	12,00	14,00	16,00	18,00
Всего по ПО ТЭС			по очередям	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
			нарастающим итогом	2,36	4,71	7,07	9,42	11,78	14,13	16,49	18,84	21,20

* 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 (-31°C).

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

В.А. Обвинцев

Заместитель главного диспетчера по оперативной работе филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

Д.Н. Тиунов

Handwritten signatures and initials at the bottom left of the page.

Министр тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области

" 16 " сентября 2020г.

Первый заместитель директора -
главный диспетчер филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ
Е.С. Падарин

2026г.

График ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2027 гг.
по Филиалу ПАО «Россети Урал» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области*

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

УТВЕРЖАЮ
Директор филиала
РОССЕТИ
УРАЛ
А.М. Арсенов
"18"
ОГРН 105680400091 №
Росстат федерации ИНН 6671100000

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала «Челябэнерго»

РОССЕТИ

УРАЛ

A.M. Артемов

" 18.12.2026г.

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
	Магнитогорский энергорайон (без БРДУ)											
1	ПАО "ММК"	ПС 220 кВ ПС-30, ПС 220 кВ ПС-60 ПС 220 кВ ПС-77, ПС 220 кВ ПС-90	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Всего по Магнитогорскому энергорайону (без БРДУ)		по очередям	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
		нарастающим итогом	32,00	64,00	96,00	128,00	160,00	192,00	224,00	256,00	288,00	320,00
Энергорайон ПС 90 - ПС Красная Горка - ПС Новый Курасан - ПС 60												
1	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Гумбейка-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 Бурная	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего по энергорайону ПС 90 - ПС Красная Горка - ПС Новый Курасан - ПС 60		по очередям	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
		нарастающим итогом	1,18	2,36	3,55	4,73	5,91	7,09	8,27	9,46	10,64	11,82

Карталинский энергорайон (зона МЭС)												
1	Филиал С.АО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Субутак-т, ПС 110 кВ Мочаги-т, ПС 110 кВ Гогинно-т, ПС 110 кВ Тумак-т	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
2	ОАО «Новокалийный ГОК»	ПС 110 кВ Еленинская	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3	АО "Михеевский ГОК"	ПС 220 кВ Михеевский ГОК	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
Всего по Карталинскому энергорайону (зона МЭС)		по очередям	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15	13,15
		нарастающим итогом	13,15	26,30	39,45	52,60	65,75	78,90	92,05	105,20	118,35	131,50
Всего по МЭС		по очередям	46,33	46,33	46,33	46,33	46,33	46,33	46,33	46,33	46,33	46,33
		нарастающим итогом	46,33	92,66	139,00	185,33	231,66	277,99	324,32	370,66	416,99	463,32

* 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 (-31°C).

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

Заместитель главного диспетчера по оперативной работе филиала
АО «СО ЕЭС» Челябинское РДУ

В.А. Обвинцев

Д.Н. Тиунов

Исх. Вкл. 62