

Исполняющий обязанности
директора филиала
ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"
В.В. Плещев
"04" 09 2026

2026

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2027 гг.
по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС

N 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
Ярославский энергоузел												
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
1	ПАО "Тутаевский моторный завод"	ПС 220 кВ Тутаев	0.55	1.10	1.64	2.19	2.74	3.29	3.84	4.38	4.93	5.48
ИТОГО по Ярославскому энергоузелу			0.55	1.10	1.64	2.19	2.74	3.29	3.84	4.38	4.93	5.48
Ростовский энергоузел												
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
2	ООО "Ротаива"	ПС 220 кВ Трубевж	0.78	1.56	2.33	3.11	3.89	4.67	5.45	6.22	7.00	7.78
3	ООО "Монди Переславль"	ПС 220 кВ Трубевж	0.01	0.03	0.04	0.06	0.07	0.08	0.10	0.11	0.12	0.14
4	ООО "Кенгуру"	ПС 220 кВ Трубевж	0.02	0.05	0.07	0.10	0.12	0.14	0.17	0.19	0.22	0.24
5	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"	ПС 220 кВ Неро	0.06	0.13	0.19	0.25	0.31	0.38	0.44	0.50	0.56	0.63
6	УЭЗ - филиал ФГБНУ "Федеральный научный агроинженерный центр ВИМ"	ПС 220 кВ Вега	0.14	0.29	0.43	0.57	0.71	0.86	1.00	1.14	1.28	1.43
Потребители ООО "Пышминская Сбытовая Компания"												
7	ООО «Индустриальный альянс»	ПС 220 кВ Неро	0.08	0.16	0.24	0.32	0.41	0.49	0.57	0.65	0.73	0.81
ИТОГО по Ростовскому энергоузелу			1.10	2.20	3.31	4.41	5.51	6.61	7.71	8.82	9.92	11.02
ИТОГО по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС			1.65	3.30	4.95	6.60	8.25	9.90	11.55	13.20	14.85	16.50

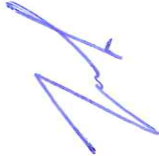
Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому
и ситуационному управлению - начальник ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Клюев

Начальник СЭР ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



А.С. Новиков

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2027 гг.
по Ярославской ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"

N 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
Ярославский энергоузел												
Потребители ООО «ТГК-2 Энергобыт»												
1	ООО "Ярославский Пигмент"	Ярославская ТЭЦ-1	0.05	0.10	0.14	0.19	0.24	0.29	0.34	0.39	0.43	0.48
2	АО "Ярославский завод резиновых технических изделий"	Ярославская ТЭЦ-1	0.06	0.12	0.19	0.25	0.31	0.37	0.43	0.50	0.56	0.62
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
3	ООО "Нижнекамский механический завод" в г. Ярославле	Ярославская ТЭЦ-1	0.17	0.34	0.51	0.68	0.85	1.02	1.20	1.37	1.54	1.71
4	АО "Корд"	Ярославская ТЭЦ-1	0.03	0.07	0.10	0.13	0.16	0.20	0.23	0.26	0.29	0.33
5	Филиал АО "Кордиант" в г. Ярославле	Ярославская ТЭЦ-1	0.81	1.62	2.43	3.23	4.04	4.85	5.66	6.47	7.28	8.09
	ИТОГО по Ярославскому энергоузлу		1.12	2.24	3.37	4.49	5.61	6.73	7.85	8.98	10.10	11.22
	ИТОГО по Ярославской ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"		1.12	2.24	3.37	4.49	5.61	6.73	7.85	8.98	10.10	11.22

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 (-29°С)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому
и ситуационному управлению - начальник ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Клюсов

Начальник СЭР ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



А.С. Новиков

Г Р А Ф И К

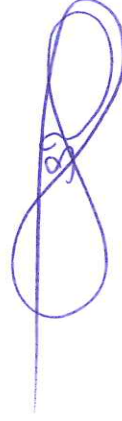
ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2027 гг.
по Ярославской ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"

N 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
Ярославский энергоузел												
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
1	АО НИИ "Ярсинтез"	Ярославская ТЭЦ-2	0.12	0.23	0.35	0.47	0.59	0.70	0.82	0.94	1.05	1.17
2	АО "Горэлектросеть" (потребитель ООО "Ярославская тара")	Ярославская ТЭЦ-2	0.03	0.06	0.10	0.13	0.16	0.19	0.23	0.26	0.29	0.32
3	АО "Ярославский завод промышленной оснастки"	Ярославская ТЭЦ-2	0.04	0.08	0.13	0.17	0.21	0.25	0.29	0.33	0.38	0.42
4	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ЗАО "Железобетон")	Ярославская ТЭЦ-2	0.18	0.35	0.53	0.71	0.88	1.06	1.24	1.41	1.59	1.76
Потребители ООО «ТГК-2 Энергосбыт»												
5	АО "Яргорэлектротранс"	Ярославская ТЭЦ-2	0.09	0.17	0.26	0.35	0.44	0.52	0.61	0.70	0.78	0.87
Потребители ООО "Русэнергосбыт"												
6	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	Ярославская ТЭЦ-2	0.26	0.53	0.79	1.06	1.32	1.58	1.85	2.11	2.38	2.64
	ИТОГО по Ярославскому энергоузлу		0.72	1.44	2.16	2.87	3.59	4.31	5.03	5.75	6.47	7.18
	ИТОГО по Ярославской ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"		0.72	1.44	2.16	2.87	3.59	4.31	5.03	5.75	6.47	7.18

Величина потребления электрической мощности, кВт/час/сут.

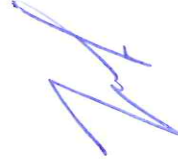
Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузки при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (t_{29°C})

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому
и ситуационному управлению - начальник ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Клюев

Начальник СЭР ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



А.С. Новиков

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2027 гг.
по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I 4	II 5	III 6	IV 7	V 8	VI 9	VII 10	VIII 11	IX 12	X 13
1	2	3										
Ярославский энергоузел												
Потребители ООО «Русэнергобыт»												
1	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Скалино	0.71	1.41	2.12	2.83	3.53	4.24	4.95	5.65	6.36	7.07
		ПС 110 кВ Любим	0.04	0.08	0.13	0.17	0.21	0.25	0.29	0.33	0.37	0.42
		ПС 110 кВ Лютново	0.06	0.12	0.18	0.25	0.31	0.37	0.43	0.49	0.55	0.61
		ПС 110 кВ Ярославль Главный	0.36	0.72	1.08	1.43	1.79	2.15	2.51	2.87	3.23	3.59
		ПС 110 кВ Уткино	0.04	0.08	0.12	0.16	0.19	0.23	0.27	0.31	0.35	0.39
		ПС 110 кВ Путятино	0.20	0.40	0.60	0.80	0.99	1.19	1.39	1.59	1.79	1.99
2	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель АО "Ярославский завод дизельной аппаратуры")	ПС 110 кВ Данилов	0.22	0.43	0.65	0.86	1.08	1.29	1.51	1.73	1.94	2.16
		ПС 35 кВ Филино	0.12	0.25	0.37	0.49	0.62	0.74	0.86	0.99	1.11	1.23
		ПС 35 кВ Филино	0.10	0.19	0.29	0.38	0.48	0.57	0.67	0.76	0.86	0.95
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
3	ООО «Инкомпроект»	ПС 110 кВ Ярославль Главный	0.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ИТОГО по Ярославскому энергоузлу			1.84	3.68	5.52	7.36	9.20	11.04	12.88	14.71	16.55	18.39
Ростовский энергоузел												
Потребители ООО "Русэнергобыт"												
4	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Шушково	0.19	0.38	0.57	0.77	0.96	1.15	1.34	1.53	1.72	1.91
		ПС 10 кВ Ростов	0.15	0.30	0.45	0.60	0.75	0.90	1.05	1.20	1.35	1.50
		ПС 110 кВ Петровск	0.22	0.43	0.65	0.87	1.08	1.30	1.52	1.73	1.95	2.17
		ПС 110 кВ Беклемишево	0.07	0.14	0.22	0.29	0.36	0.43	0.50	0.57	0.65	0.72
		ПС 110 кВ Козьмодемьянск	0.29	0.57	0.86	1.14	1.43	1.71	2.00	2.29	2.57	2.86
		ПС 110 кВ Коромыслово	0.37	0.74	1.11	1.48	1.85	2.22	2.59	2.96	3.33	3.70
ИТОГО по Ростовскому энергоузлу			1.29	2.57	3.86	5.14	6.43	7.71	9.00	10.29	11.57	12.86

	ИТОГО по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"												
				3.13	6.25	9.38	12.50	15.63	18.75	21.88	25.00	28.13	31.25

Величина потребляемой электрической мощности потребителями, указанная в графике, определена для условий потребления электроэнергии в течение 12 месяцев.

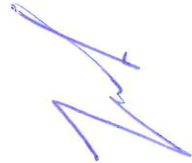
Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Клюев

Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



А.С. Новиков

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2027 гг.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

N 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
Ярославский энергоузел												
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
1	ПАО "Ярославский судостроительный завод"	ПС 110 кВ Тормозная	0.30	0.59	0.89	1.19	1.48	1.78	2.07	2.37	2.67	2.96
2		ПС 110 кВ Чайка										
3		ПС 110 кВ Южная										
4	ООО "Ярославский комбинат молочных продуктов"	ПС 110 кВ Южная	0.06	0.13	0.19	0.25	0.31	0.38	0.44	0.50	0.57	0.63
5	ОАО "Стройконструкция"	ПС 110 кВ НПЗ	0.11	0.22	0.33	0.44	0.55	0.66	0.77	0.88	0.99	1.10
6	ООО "Энергия-1"	ПС 110 кВ НПЗ	0.11	0.21	0.32	0.42	0.53	0.64	0.74	0.85	0.95	1.06
7	ООО "Волжский берег"	ПС 110 кВ НПЗ	0.04	0.08	0.12	0.17	0.21	0.25	0.29	0.33	0.37	0.41
8	ООО "ЭКО"	ПС 110 кВ Ярцево	0.14	0.28	0.43	0.57	0.71	0.85	0.99	1.13	1.27	1.42
9		ПС 110 кВ Тормозная										
10		ПС 110 кВ Институтская										
11	ПАО "Ярославский радиозавод"	ПС 110 кВ Южная	0.15	0.30	0.45	0.61	0.76	0.91	1.06	1.21	1.36	1.51
12	ООО "Птицефабрика "Романовская"	ПС 110 кВ Тормозная	0.01	0.01	0.02	0.02	0.03	0.03	0.04	0.05	0.05	0.06
13	ООО "Спецторг Плюс"	ПС 35 кВ Волна	0.03	0.06	0.09	0.12	0.15	0.18	0.20	0.23	0.26	0.292
14	ФГКУ Комбинат "Новый" Управления Федерального агентства по государственному резервам по ЦФО	ПС 110 кВ Тормозная	0.02	0.04	0.06	0.08	0.11	0.13	0.15	0.17	0.19	0.21
15	АО "Элдин"	ПС 110 кВ Тормозная	0.47	0.95	1.42	1.89	2.36	2.84	3.31	3.78	4.26	4.73
16	ООО "Гутаев Лен"	ПС 35 кВ Тульма	0.01	0.02	0.03	0.04	0.05	0.06	0.07	0.08	0.09	0.10
17	АО "Горэлектросеть" (АО "МЭК") (потребитель ЗАО "Волгаэнергоресурс")	ПС 110 кВ Свободный Труд	0.28	0.55	0.83	1.11	1.38	1.66	1.93	2.21	2.49	2.76
18	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель АО "Ярославль-Резинотехника")	ПС 110 кВ Толга	0.33	0.66	0.99	1.32	1.66	1.99	2.32	2.65	2.98	3.31
19	АО "Горэлектросеть" (АО "МЭК") (потребитель АО "Ярославский кирпичный завод")	ПС 35 кВ Кирпичная	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20	АО "Горэлектросеть" (АО "МЭК") (потребитель АО "Норский керамический завод")	ПС 35 кВ Керамик	0.18	0.36	0.54	0.71	0.89	1.07	1.25	1.43	1.61	1.79
21	ООО "Ярославский полиграфический комбинат"	ПС 110 кВ Полиграф	0.08	0.16	0.24	0.32	0.40	0.47	0.55	0.63	0.71	0.79
22	ООО "Ярбуль"	ПС 110 кВ Северная	0.02	0.05	0.07	0.10	0.12	0.15	0.17	0.19	0.22	0.24
23	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ОАО "Инкомпроект-Инвест")	ПС 110 кВ Полиграф	0.01	0.02	0.02	0.03	0.04	0.05	0.06	0.06	0.07	0.08
24	Сельскохозяйственный производственный кооператив "Даниловская птицефабрика"	ПС 110 кВ Дружба	0.02	0.03	0.05	0.07	0.08	0.10	0.12	0.13	0.15	0.17
25	АО "Стальгрупп РМ"	ПС 110 кВ Дружба	0.00	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.03	0.03	0.03

22	ООО "Даниловский завод деревообрабатывающих станков"	ПС 110 кВ Дружба	0.01	0.02	0.03	0.04	0.06	0.07	0.08	0.09	0.10	0.11
23	ФГБУ «Управление «Среднерусскимлиоводхоз»	ПС 35 кВ Кельоть ПС 35 кВ Рыбница	0.002	0.005	0.007	0.010	0.012	0.014	0.017	0.019	0.022	0.02
24	ППК "Химический завод "Луч"	ПС 35 кВ Ведерники	0.07	0.13	0.20	0.26	0.33	0.40	0.46	0.53	0.60	0.66
25	ООО «Такета-Ярославль»	ПС 110 кВ Новоселки	0.04	0.08	0.13	0.17	0.21	0.25	0.29	0.33	0.38	0.42
26	ООО "Бурмакинский завод металлоизделий"	ПС 35 кВ Бурмакино-1	0.00	0.01	0.01	0.02	0.02	0.03	0.03	0.04	0.04	0.04
27	АО "Горэлектросеть" (АО "МЭК") (потребитель ЗАО "Промтехмонтаж - диагностика")	ПС 110 кВ Орион	0.06	0.12	0.18	0.24	0.30	0.36	0.42	0.48	0.54	0.60
28	АО "Горэлектросеть" (АО "МЭК") (потребитель ИП Броня Л.А.)	ПС 110 кВ Орион	0.03	0.06	0.09	0.12	0.14	0.17	0.20	0.23	0.26	0.29
29	АО "Горэлектросеть" (АО "МЭК") (потребитель ООО "Торговый дом "Русская резина")	ПС 110 кВ Орион	0.07	0.14	0.20	0.27	0.34	0.41	0.48	0.54	0.61	0.68
30	АО "Горэлектросеть" (АО "МЭК") (потребитель ЗАО "Научно-производственная компания ЯрЛИ")	ПС 110 кВ Орион	0.08	0.17	0.25	0.33	0.42	0.50	0.59	0.67	0.75	0.84
31	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель АО "Объединение "Ярославские краски")	ПС 110 кВ Орион	0.02	0.03	0.05	0.06	0.08	0.09	0.11	0.12	0.14	0.15
32	ООО "Гутаевская ПГУ"	ПС 110 кВ ПГУ-ТЭС	3.38	6.77	10.15	13.53	16.91	20.30	23.68	27.06	30.44	33.83
33	ОАО "Ярославский нефтеперерабатывающий завод им. Д.И. Менделеева"	ПС 110 кВ Луч	0.12	0.24	0.37	0.49	0.61	0.73	0.85	0.97	1.09	1.22
Потребители ООО "Транснефтьэнерго"												
34	ООО «Транснефть - Балтика», Ярославское РНУ	ПС 35 кВ ГПС Ярославль	0.43	0.85	1.28	1.70	2.13	2.55	2.98	3.40	3.83	4.25
Потребители ООО "Русэнергобыт"												
35	АО "Арена-2000"	ПС 110 кВ Институтская	0.02	0.03	0.05	0.07	0.08	0.10	0.11	0.13	0.15	0.16
36	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	ПС 110 кВ Орион	0.01	0.03	0.04	0.05	0.07	0.08	0.09	0.11	0.12	0.13
37	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	ПС 110 кВ Радуга	0.20	0.40	0.60	0.80	1.00	1.19	1.39	1.59	1.79	1.99
Потребители ООО "Трансэнергопром"												
38	Ярославский электровозоремонтный завод имени Б.П. Бешева (ЯЭРЗ) - филиал АО «Желдорремаш»	ПС 110 кВ Южная	0.17	0.35	0.52	0.70	0.87	1.05	1.22	1.39	1.57	1.74
Прямые потребители филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"												
39	ПАО "Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез"	Водозабор (ГПП-7)	10.20	20.41	30.61	40.82	51.02	61.22	71.43	81.63	91.84	102.04
		ПС 110 кВ ГПП-1										
		ПС 35 кВ ГПП-2										
		ПС 35 кВ ГПП-3										
		ПС 110 кВ ГПП-4										
		ПС 35 кВ ГПП-5										
		ПС 35 кВ ГПП-6										
		ПС 110 кВ ГПП-9										

40	ПАО "Вымпелком"	ПС 110 кВ Чайка ПС 110 кВ Новоселки	0.41	0.83	1.24	1.66	2.07	2.48	2.90	3.31	3.73	4.14
Потребители ООО "ЭН+ СБЫТ"												
41	АО "Горэлектросеть" (АО "МЭК") (потребитель АО "Ярославский завод дизельной аппаратуры")	ПС 110 кВ Радуга	0.71	1.43	2.14	2.86	3.57	4.28	5.00	5.71	6.43	7.14
Потребители ООО "Транснефть-энерго"												
42	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 35 кВ Нефтяная	0.38	0.76	1.14	1.53	1.91	2.29	2.67	3.05	3.43	3.81
Потребители ООО "Трансэнергосбыт"												
43	ООО "Пивоваренная компания Балтика" - "Пивзавод Ярпиво"	ПС 110 кВ Чайка	0.38	0.76	1.14	1.52	1.90	2.28	2.66	3.03	3.41	3.79
Потребители ООО «ТГК-2 Энергосбыт»												
44	АО "Русские Краски"	ПС 110 кВ Полиграф ПС 110 кВ Которосль	0.07	0.14	0.20	0.27	0.34	0.41	0.47	0.54	0.61	0.68
45	ООО "СлавМебель"	ПС 110 кВ Павловская	0.05	0.11	0.16	0.21	0.27	0.32	0.37	0.43	0.48	0.53
46	АО Завод "Пролетарская свобода"	ПС 110 кВ Полиграф ПС 110 кВ Которосль	0.05	0.09	0.14	0.18	0.23	0.27	0.32	0.37	0.41	0.46
Потребители ООО "Русэнерго"												
47	АО "Ярославский комбинат технических тканей "Красный Перекоп"	ПС 110 кВ Перекоп	0.08	0.15	0.23	0.31	0.39	0.46	0.54	0.62	0.69	0.77
ИТОГО по Ярославскому энергоузлу												
Ростовский энергоузел												
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
48	ИП Горохова Е.А.	ПС 110 кВ Ростов	0.07	0.14	0.21	0.28	0.35	0.42	0.49	0.55	0.62	0.69
49	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Переславское ЛПУМГ	ПС 35 кВ Станогно ПС 35 кВ Красное	0.04	0.08	0.13	0.17	0.21	0.25	0.29	0.34	0.38	0.42
50	АО "Гаврилов-Ямский машиностроительный завод "Агат"	ПС 110 кВ Гаврилов - Ям	0.11	0.22	0.34	0.45	0.56	0.67	0.78	0.89	1.01	1.12
51	ООО завод "Славрос"	ПС 110 кВ Киноленка	0.08	0.17	0.25	0.34	0.42	0.51	0.59	0.68	0.76	0.84
52	ФГБ учреждение науки ИПС им. А.К. Айламазяна РАН	ПС 35 кВ Кибернетик	0.01	0.02	0.03	0.04	0.05	0.06	0.07	0.09	0.10	0.11
53	ООО "Неро"	ПС 110 кВ Юрьевская Слобода	0.01	0.01	0.02	0.03	0.03	0.04	0.05	0.05	0.06	0.07
54	ЗАО "Консервный завод "Поречский"	ПС 35 кВ Поречье	0.02	0.05	0.07	0.09	0.11	0.14	0.16	0.18	0.21	0.23
55	ООО "Теплоэнерго Ярославль"	ПС 110 кВ Устье	0.02	0.05	0.07	0.10	0.12	0.15	0.17	0.19	0.22	0.24
56	ООО "РОЛС Изомаркет"	ПС 110 кВ Киноленка	0.06	0.12	0.19	0.25	0.31	0.37	0.44	0.50	0.56	0.62
57	ООО "Ротаива"	ПС 110 кВ Киноленка	0.24	0.49	0.73	0.97	1.21	1.46	1.70	1.94	2.18	2.43
Потребители ООО "Транснефть-энерго"												
58	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Тишино	0.67	1.34	2.00	2.67	3.34	4.01	4.68	5.34	6.01	6.68
59	АО "Завод ЛИТ"	ПС 110 кВ Переславль	0.07	0.14	0.22	0.29	0.36	0.43	0.50	0.57	0.64	0.72
ИТОГО по Ростовскому энергоузлу												
ИТОГО по Ростовскому энергоузлу												

Рыбинский энергоузел														
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»														
60	ООО "Рыбинскэнергожелезобетон"	ПС 35 кВ Каменники	0.06	0.11	0.17	0.22	0.28	0.34	0.39	0.45	0.50	0.56		
61	АО "Рыбинский завод приборостроения"	ПС 110 кВ Западная	0.29	0.59	0.88	1.18	1.47	1.76	2.06	2.35	2.64	2.94		
62	ООО "Рыбинский кожевенный завод"	ПС 110 кВ Веретье												
63	АО "Раскат"	ПС 110 кВ Рыбинская	0.08	0.17	0.25	0.33	0.42	0.50	0.59	0.67	0.75	0.84		
		ПС 110 кВ Рыбинская	0.08	0.15	0.23	0.30	0.38	0.45	0.53	0.60	0.68	0.75		
64	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ООО "Вариант-строй", ООО "ЗНИЧ")	ПС 110 кВ Полиграфмаш	0.03	0.06	0.09	0.12	0.15	0.18	0.21	0.24	0.28	0.31		
65	Филиал "Крома" ООО "Завод Технофлекс"	ПС 110 кВ Левобережная	0.02	0.05	0.07	0.09	0.12	0.14	0.17	0.19	0.21	0.24		
66	ООО "НБК Групп"	ПС 110 кВ Левобережная	0.06	0.11	0.16	0.22	0.27	0.33	0.38	0.44	0.49	0.55		
67	АО "Рыбинскхлебопродукт"	ПС 110 кВ Восточная	0.12	0.24	0.36	0.48	0.61	0.73	0.85	0.97	1.09	1.21		
68	АО "Рыбинский мукомольный завод"	ПС 110 кВ Восточная	0.04	0.08	0.12	0.16	0.20	0.24	0.28	0.32	0.36	0.40		
69	ОАО "Волжанин"	ПС 110 кВ Луговая	0.01	0.02	0.03	0.04	0.05	0.06	0.08	0.09	0.10	0.11		
70	ООО "Возрождение"	ПС 35 кВ Мышкин	0.04	0.07	0.11	0.14	0.18	0.21	0.25	0.28	0.32	0.35		
71	ООО "Верфь братьев Нобель"	Судоверфь	0.01	0.02	0.03	0.04	0.04	0.05	0.06	0.07	0.08	0.09		
72	ПАО «ОДК-Сатурн»	ПС 110 кВ Западная	0.91	1.82	2.72	3.63	4.54	5.45	6.35	7.26	8.17	9.08		
		ПС 110 кВ Левобережная												
73	ООО "Рыбинский кабельный завод"	ПС 35 кВ Полуево	0.28	0.55	0.83	1.11	1.39	1.66	1.94	2.22	2.50	2.77		
74	ООО "Угличский завод полимеров"	ПС 110 кВ Волжская	0.01	0.02	0.03	0.04	0.05	0.06	0.07	0.08	0.09	0.10		
75	ООО "ТД Тубофлекс"	ПС 35 кВ УРМЗ	0.02	0.04	0.06	0.08	0.10	0.12	0.13	0.15	0.17	0.19		
76	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта"	ПС 110 кВ Углич	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.003		
77	ООО "Угличское ДСУ"	ПС 110 кВ Углич	0.01	0.02	0.03	0.04	0.05	0.06	0.07	0.08	0.09	0.10		
Прямые потребители филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"														
78	АО "Техническая бумага"	ПС 110 кВ Веретье	0.10	0.19	0.29	0.38	0.48	0.57	0.67	0.76	0.86	0.95		
Потребители ООО "Транснефть-энерго"														
79	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Палкино	0.35	0.69	1.04	1.38	1.73	2.08	2.42	2.77	3.12	3.46		
		ПС 110 кВ Правдино	0.74	1.47	2.21	2.94	3.68	4.42	5.15	5.89	6.62	7.36		
Потребители АО "Газпром энергосбыт"														
80	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта"	ПС 110 кВ КС-18	0.08	0.16	0.24	0.32	0.41	0.49	0.57	0.65	0.73	0.81		
Потребители ООО «ТГК-2 Энергосбыт»														
81	ООО "Волмаг"	ПС 110 кВ Волжская	0.09	0.17	0.26	0.34	0.43	0.51	0.60	0.68	0.77	0.85		
82	ООО "ЮМДжи-Рыбинск"	ПС 110 кВ Полиграфмаш	0.07	0.14	0.20	0.27	0.34	0.41	0.47	0.54	0.61	0.68		
Потребители ООО "ОСК-Энерго"														

83	АО "Судостроительный завод "Вымпел"	ПС 110 кВ Западная	0.12	0.23	0.35	0.46	0.58	0.70	0.81	0.93	1.04	1.16
		ПС 110 кВ Веретье										
	ИТОГО по Рыбинскому энергоузлу		3.59	7.16	10.75	14.33	17.92	21.50	25.08	28.66	32.25	35.83
	ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		24.42	48.82	73.24	97.64	122.07	146.46	170.87	195.28	219.69	244.10

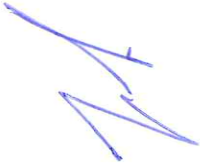
Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузки при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

**Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому
и ситуационному управлению - начальник ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"**



Д.С. Клюев

**Начальник СЭР ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"**



А.С. Новиков

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2027 гг.
на территории Ярославской области

№ п/п	Наименование организации	Очередь ограничения, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	1.65	3.30	4.95	6.60	8.25	9.90	11.55	13.20	14.85	16.50
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	1.12	2.24	3.37	4.49	5.61	6.73	7.85	8.98	10.10	11.22
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	0.72	1.44	2.16	2.87	3.59	4.31	5.03	5.75	6.47	7.18
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	24.42	48.82	73.24	97.64	122.07	146.46	170.87	195.28	219.69	244.10
5	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Грансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	3.13	6.25	9.38	12.50	15.63	18.75	21.88	25.00	28.13	31.25
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом		31.04	62.05	93.09	124.10	155.15	186.15	217.18	248.20	279.23	310.25

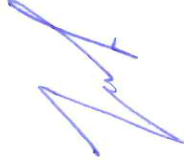
Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому
и ситуационному управлению - начальник ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Клюев

Начальник СЭР ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



А.С. Новиков

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2027 гг.
на территории Ярославской области

№ п/п	Наименование организации	Очередь ограничения, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
		Ярославский энергоузел									
1	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	0.55	1.10	1.64	2.19	2.74	3.29	3.84	4.38	4.93	5.48
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТТК-2"	1.12	2.24	3.37	4.49	5.61	6.73	7.85	8.98	10.10	11.22
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТТК-2"	0.72	1.44	2.16	2.87	3.59	4.31	5.03	5.75	6.47	7.18
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	19.41	38.83	58.24	77.65	97.07	116.47	135.88	155.29	174.71	194.11
5	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	1.84	3.68	5.52	7.36	9.20	11.04	12.88	14.71	16.55	18.39
	Итого по Ярославскому энергоузелу	23.64	47.28	70.92	94.56	118.21	141.83	165.47	189.11	212.75	236.39
№ п/п	Наименование организации	Ростовский энергоузел									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
		Ростовский энергоузел									
1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	1.42	2.83	4.25	5.66	7.08	8.49	9.91	11.33	12.74	14.16
2	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	1.10	2.20	3.31	4.41	5.51	6.61	7.71	8.82	9.92	11.02
3	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	1.29	2.57	3.86	5.14	6.43	7.71	9.00	10.29	11.57	12.86
	Итого по Ростовскому энергоузелу	3.81	7.61	11.41	15.21	19.02	22.82	26.62	30.43	34.23	38.03
№ п/п	Наименование организации	Рыбинский энергоузел									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
		Рыбинский энергоузел									
1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	3.59	7.16	10.75	14.33	17.92	21.50	25.08	28.66	32.25	35.83
	Итого по Рыбинскому энергоузелу	3.59	7.16	10.75	14.33	17.92	21.50	25.08	28.66	32.25	35.83
	Итого	31.04	62.05	93.09	124.10	155.15	186.15	217.18	248.20	279.23	310.25

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0.92 (-29°С)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Клопов

Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



А.С. Новиков