

СОГЛАСОВАНО
Директор департамента
строительства, ЖКХ и ТЭК
Костромской области

С. Н. Кралин
2024 г.

СОГЛАСОВАНО
Директор филиала АО "СО ЕЭС"
Костромское РДУ
С.И. Федоров
в.п. Федоров
"22" 08 2024 г. *А.И.С.*

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"СО ЕЭС" КОСТРОМСКОЕ РДУ
ИНН 50/01352
ОГРН 1055000013521
ОГРНИП АО "СО ЕЭС" Костромское РДУ
1050500013521

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала ПАО "Россети Центр"
"Костромаэнерго"

05 09 2024 г.

ДЛЯ
Документов
А.Г. Самойлов

ПАО "Россети Центр"
"Костромаэнерго"

ГРАФИК № 2

№ пп	Наименование потребителя	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

[illegible]

[illegible]

NN пп	Наименование потребителя	Наименование подстанции	Очереди 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

Центральный регион

22	ОАО РЖД	ПС 110 кВ Галич (г)	ф1-27,5 кВ; ф2-27,5 кВ; ф3-27,5 кВ; ф4-27,5 кВ; ф5-27,5 кВ.	4,24	5,61							
23	Буйский район	ПС 110 кВ Западная	10-06, 10-21		1,46							
24	ОАО РЖД	ПС 110 кВ Буй (г)	ф1-27,5 кВ; ф3-27,5 кВ; ф4-27,5 кВ; ф5-27,5 кВ; ф6-27,5 кВ; ф7-27,5 кВ; ф8-27,5 кВ.			4,53	7,89					
25	ОАО РЖД	ПС 110 кВ Антропово(г)	ф1-27,5 кВ; ф2-27,5 кВ; ф3-27,5 кВ; ф4-27,5 кВ; ф5-27,5 кВ.				4,91	6,00				
26	г. Буй, Буйский район, ЗАО "Экохиммаш"	ПС 110 кВ Буй (г) ЗРУ-10 кВ ПС Буй (г) (ввод 1,2 10 кВ)					2,47					
		ИТОГО по Центральному:		0,00	4,24	11,60	12,81	8,47	0,00	0,00	0,00	0,00
		С НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ:		0,00	4,24	15,84	28,65	37,12	37,12	37,12	37,12	37,12

Восточный регион

27	ООО "Мантуровский сыродельный комбинат"	ПС 220 кВ Мантурово Сыркт-г №2, Сыр. к-г №3						1,03				
28	НАО "СВЕЗА Мантурово"	ПС 220 кВ Мантурово ВЛ-35 Фанком-1, Фанком-2						0,11	0,56			
29	ОАО РЖД	ПС 110 кВ Нея	ф1-27,5 кВ; ф2-27,5 кВ; ф3-27,5 кВ; ф4-27,5 кВ; ф5-27,5 кВ.						11,69			

NN пп	Наименование потребителя	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
30	ОАО РЖД	ПС 220 кВ Мантурово ф1-27,5 кВ; ф2-27,5 кВ; ф3-27,5 кВ; ф4-27,5 кВ; ф5-27,5 кВ.						3,79	7,11			
31	ООО "СВИСС КРОНО"	ПС 110 кВ Промзсел 610, 614, 630 ПС 110 кВ Кроностар 1,107, 1,108, 1,109, 1,110, 1,111, 1,112, 1,114							7,38	13,38	4,60	
32	ОАО РЖД	ПС 110 кВ Шарья (т) ф1-27,5 кВ; ф2-27,5 кВ; ф3-27,5 кВ; ф4-27,5 кВ; ф5-27,5 кВ.									7,56	2,49
33	ОАО РЖД	ПС 110 кВ Поназырево (т) ф1-27,5 кВ; ф2-27,5 кВ; ф3-27,5 кВ; ф4-27,5 кВ; ф5-27,5 кВ.										10,11
34	Шарьинский район	ПС 110 кВ Шарья (т) ф. 6 - 6										0,77
		ИТОГО по Восточному региону:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	16,04	14,49	13,38	12,16	13,37
		С НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	17,17	31,66	45,04	57,20	70,56

ИТОГО по Графику №2

	ИТОГО по очередям:	15,65	10,92	11,60	12,81	9,61	16,04	14,49	13,38	12,16	13,37
	С НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ:	15,65	26,57	38,17	50,97	60,58	76,62	91,10	104,48	116,64	130,01
	Потребляемая мощность, МВт										650,00
	% ограничений										20,00

Величина потребления электрической энергии потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29,5°С)

Первый заместитель директора - главный инженер
филиала ПАО "Россети Центр"- "Костромаэнерго"


А.Н. Мелузов
"15" августа 2024 г.