СОГЛАСОВАНО
Министр строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми

_____/А.М. Лисов
15.09 2022 г.

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель директора - главный диспетчер
Филиала АО "СО ЕЭС" Коми РДУ

_____/Д. А. Михалев
06.09 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ
Исполняющий обязанности заместителя генерального директора - директора филиала ПАО "Россети Северо-Запад" в Республике Коми

_____/Д.В. Тарасов
19 сентября 2022 г.

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности на 2022/2023 гг.
по филиалу ПАО "Россети Северо-Запад" в Республике Коми на территории Республики Коми

№ 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
1	АО "Воркутауголь", СП ш. Воркутинская	ПС 35 кВ Воркутинская, ПС 110 кВ Южная, ПС 110 кВ В/ств. 4 ш. Воркутинская, ПС 35 кВ В/ств. 2 ш. Воркутинская	0,94	1,88	2,82	3,76	4,71	5,65	6,59	7,53	8,47	9,41
2	АО "Воркутауголь", СП ш. Заполярная	ПС 35 кВ Заполярная, ПС 110 кВ Синега	0,35	0,69	1,04	1,39	1,74	2,08	2,43	2,78	3,12	3,47
3	АО "Воркутауголь", СП ш. Комсомольская	ПС 110 кВ Комсомольская, ПС 35 кВ В/ств, ш. Комсомольская, ПС 110 кВ Радуга	0,87	1,74	2,62	3,49	4,36	5,23	6,10	6,98	7,85	8,72
4	АО "Воркутауголь", СП Центральная обогатительная фабрика	ПС 110 кВ ЦОФ	0,85	1,69	2,54	3,39	4,23	5,08	5,93	6,77	7,62	8,47
5	АО "Воркутауголь", СП ш. Воргашорская	ПС 35 кВ Воргашорская, ПС 110 кВ Воргашорская-4, ПС 110 кВ Ярвож	0,42	0,84	1,26	1,68	2,10	2,52	2,94	3,36	3,78	4,20
6	АО "Воркутауголь" СП Воркутинский механический завод	ПС 35 кВ ВМЗ	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20	1,40	1,60	1,80	2,00
7	АО "Воркутауголь", Угольный разрез Юнь-Ягинский	ПС 110 кВ Юнь-Яга	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	0,90	1,00
8	АО "Воркутауголь", административное здание	ПС 110 кВ Городская	0,02	0,04	0,06	0,08	0,10	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20
9	ООО "Енисей"	ПС 35 кВ КППНГ, ПС 35 кВ 9У, ПС 35 кВ Промбаза, ПС 35 кВ 9В, ПС 35 кВ Западная	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	0,90	1,00
10	ООО "РН-Северная нефть"	ПС 35 кВ Баган	0,24	0,48	0,72	0,96	1,20	1,43	1,67	1,91	2,15	2,39
		ПС 220 кВ Промысловая	0,12	0,23	0,35	0,47	0,59	0,70	0,82	0,94	1,05	1,17
		ПС 35 кВ Промбаза	0,03	0,05	0,08	0,11	0,14	0,16	0,19	0,22	0,24	0,27
		ПС 220 кВ Усинская	0,08	0,16	0,24	0,32	0,40	0,48	0,56	0,64	0,72	0,80
11	АО "Печоранефтегаз"	ПС 110 кВ Каджером	0,18	0,36	0,54	0,73	0,91	1,09	1,27	1,45	1,63	1,81
12	ООО "Лукойл Коми"	ПС 220 кВ Северный Возей	3,74	7,48	11,23	14,97	18,71	22,45	26,19	29,94	33,68	37,42
13	ТПП "ЛУКОЙЛ Усинскнефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	ПС 35 кВ 1У, 6У, 7У, 8У, 9У, 14У, 12У, 15У, 16У, 20У (Парогенераторная)	3,09	6,18	9,27	12,36	15,45	18,54	21,63	24,72	27,81	30,90
		ПС 35 кВ 2В, 3В, 4В, 5В, 6В, 7В, 8В, 9В, 11В, 12В, 14В, 15В, 16В, 17В, 18В										
		ПС 35 кВ Водозабор, ПС 220 кВ Газлифт										
		ПС 35 кВ 1ВВ, 2ВВ, 3ВВ, 2СВ										
14	АО "Транснефть Север"	ПС 10 кВ НПС Сыня										1,55
		ПС 10 кВ НПС Чикшино										1,78
		ПС 10 кВ НПС Зеленоборск										1,79
		ПС 110 кВ Озерная										1,44
		ПС 10 кВ НПС Уса										3,56
		ПС 110 кВ Таежная										1,81
		ПС 110 кВ НПС Ухта-1										5,45
		ПС 10 кВ НПС Синдор										3,72
		ПС 110 кВ НПС Микунь										2,01
		ПС 110 кВ Западная (Ухтинский энергорайон)										0,28

№ 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
15	ООО "Инвест-Трейд"	ПС 110 кВ Каменка	0,14	0,28	0,42	0,56	0,70	0,84	0,98	1,12	1,26	1,40
16	ООО "Лукойл Ухта нефтепереработка"	ПС 110 кВ Ветлосян	0,30	0,60	0,90	1,20	1,50	1,80	2,10	2,40	2,70	3,00
17	ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	ПС 110 кВ Нижний Одес ПС 110 кВ Чикшино ПС 110 кВ Северный Савинобор ПС 110 кВ Северная Кожва, ПС 110 кВ Кыртаель ПС 35 кВ Дутово ПС 35 кВ Восточный Савинобор ПС 110 кВ Пашня ПС 35 кВ Геолог ПС 110 кВ Щельяюр ПС 110 кВ Усть-Цильма ПС 110 кВ Лемью	3,88	7,75	11,63	15,50	19,38	23,26	27,13	31,01	34,88	38,76
18	ООО "Жешартский фанерный комбинат"	ПС 110 кВ Жешарт	0,49	0,98	1,47	1,96	2,45	2,93	3,42	3,91	4,40	4,89
19	АО "Комитекс"	ПС 110 Човью	0,64	1,28	1,92	2,56	3,21	3,85	4,49	5,13	5,77	6,41
20	ООО "Лузалес"	ПС 110 кВ Луза	0,23	0,47	0,70	0,93	1,17	1,40	1,63	1,87	2,10	2,33
		ПС 110 кВ Човью	0,14	0,28	0,41	0,55	0,69	0,83	0,97	1,10	1,24	1,38
		ТП 1118	0,05	0,09	0,14	0,19	0,24	0,28	0,33	0,38	0,42	0,47
21	ОАО "Сыктывкар Тиссью Групп"	ТЭЦ АО "Монди СЛПК"	0,87	1,73	2,60	3,46	4,33	5,20	6,06	6,93	7,80	8,66
22	ООО "Сыктывкарский фанерный завод"	ТЭЦ АО "Монди СЛПК"	0,79	1,58	2,37	3,16	3,95	4,74	5,53	6,32	7,11	7,90
23	АО "Монди СЛПК"	ТЭЦ АО "Монди СЛПК"	3,90	7,80	11,70	15,60	19,50	23,40	27,30	31,20	35,10	39,00
24	ООО "Газпром Трансгаз Ухта"	ПС 220 кВ Инта, ПС 220 кВ Синдор, ПС 220 кВ Микунь	0,06	0,12	0,17	0,23	0,29	0,35	0,40	0,46	0,52	0,58
25	ООО "Новуд СМ"	ПС 220 кВ Сыктывкар	0,09	0,17	0,26	0,34	0,43	0,52	0,60	0,69	0,77	0,86
26	АО "Коми дорожная компания"	ПС 110 кВ Човью	0,04	0,07	0,11	0,14	0,18	0,21	0,25	0,28	0,32	0,35
27	ООО "Сыктывкарский молочный завод"	ПС 110 кВ Западная (Южный энергорайон)	0,06	0,12	0,19	0,25	0,31	0,37	0,44	0,50	0,56	0,62
28	ОАО "Сыктывкарский пивоваренный завод"	ПС 110 кВ Западная (Южный энергорайон)	0,09	0,19	0,28	0,38	0,47	0,57	0,66	0,75	0,85	0,94
29	АО "Сыктывкарский ЛВЗ"	ПС 110 кВ Западная (Южный энергорайон)	0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,57	0,64	0,71
	ИТОГО:		**22,89**	**45,77**	**68,66**	**91,55**	**114,44**	**137,32**	**160,21**	**183,10**	**205,98**	**254,90**

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 (-38,7° С)

Исполняющий обязанности первого заместителя директора - главного инженера

М.Н. Пузиков