СОГЛАСОВАНО
И.о.министра энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми

_____/В.А. Поправка

15.09. 2020 г.

СОГЛАСОВАНО
Директор Филиала АО "СО ЕЭС" Коми РДУ

_____/Э.В.Иевлев

24.08 2020 г.

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора - главный инженер филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" в Республике Коми

_____/М.Н.Пузиков

15.09 2020 г.

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности на 2020/2021 гг.
по филиалу ПАО "МРСК Северо-Запада" 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
Воркутинский и Интинский энергорайоны												
1	АО "Воркутауголь"	ПС 110 кВ ЦОФ	1,02	2,03	3,05	4,06	5,08	6,09	7,11	8,12	9,14	10,15
		ПС 35 кВ Воркутинская	0,27	0,54	0,82	1,09	1,36	1,63	1,90	2,18	2,45	2,72
		ПС 110 кВ Радуга	0,07	0,13	0,20	0,26	0,33	0,39	0,46	0,52	0,59	0,65
		ПС 35 кВ Заполярная	0,08	0,15	0,23	0,31	0,39	0,46	0,54	0,62	0,69	0,77
		ПС 10 кВ ш. 27	0,23	0,46	0,70	0,93	1,16	1,39	1,62	1,86	2,09	2,32
		ПС 35 кВ В/ст 3 ш. Комсомольская	1,26	2,51	3,77	5,02	6,28	7,53	8,79	10,04	11,30	12,55
		ПС 35 кВ ВМЗ	0,02	0,04	0,06	0,08	0,10	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20
		ПС 110 кВ Воргашорская	1,00	2,01	3,01	4,02	5,02	6,02	7,03	8,03	9,04	10,04
		ПС 110 кВ Воргашорская 4	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,29	0,34	0,39	0,44	0,49
2	МУП Воркутинский хлебокомбинат	ПС 110 кВ Городская	0,07	0,13	0,20	0,26	0,33	0,39	0,46	0,52	0,59	0,65
Мощность за исключением Интинского и Воркутинского энергорайонов												
3	ООО "Енисей"	ПС 35 кВ КППНГ, ПС 35 кВ 9У, ПС 35 кВ Промбаза, ПС 35 кВ 9В, ПС Западная	1,24	2,49	3,73	4,98	6,22	7,46	8,71	9,95	11,20	12,44
4	ООО "РН-Северная нефть"	ПС 35 кВ Баган	0,22	0,44	0,66	0,87	1,09	1,31	1,53	1,75	1,97	2,18
		ПС 220 кВ Промысловая	0,09	0,18	0,27	0,36	0,45	0,54	0,63	0,72	0,81	0,90
		ПС 220 кВ Усинская	0,08	0,17	0,25	0,34	0,42	0,51	0,59	0,68	0,76	0,84
5	ЗАО "Печоранефтегаз"	ПС 110 кВ Каджером ПС 110 кВ Городская	0,16	0,31	0,47	0,62	0,78	0,93	1,09	1,24	1,40	1,55
6	ЗАО НК "Нобель Ойл"	ПС 35 кВ Промбаза	0,02	0,04	0,06	0,08	0,10	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20
		ПС 35 кВ Осокинская	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05
7	ООО "Лукойл Коми" (объекты Филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" в РК)	ПС 220 кВ КС УГПЗ, ПС 220 кВ Промысловая, ПС 220 кВ Северный Возей, ПС 35 кВ Западная (ПЭС), ПС 35 кВ Промбаза (ПЭС), ПС 35 кВ Геолог	1,50	3,00	4,50	6,00	7,50	9,00	10,50	12,00	13,50	15,00
8	ТПП "ЛУКОЙЛ Усинскнефтегаз" (АО ККТ) ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	ПС 35 кВ 1У, 2У, 3У, 6У, 7У, 8У, 9У, 14У, 12У, 15У, 16У, 20У (Парогенераторная)	5,05	10,10	15,15	20,20	25,26	30,31	35,36	40,41	45,46	50,51
		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										
		ПС 35 кВ 1Х, 2Х, 3Х, 6Х										

№ 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
9	АО "Транснефть Север"	ПС 10 кВ НПС Сыня (МЭС)										1,33
		ПС 10 кВ НПС Чикшино										1,63
		ПС 10 кВ НПС Зеленоборск (МЭС)										1,63
		ПС 110 кВ НПС Печора										1,33
		ПС 10 кВ НПС Уса (МЭС)										2,27
		ПС 110 кВ НПС Таежная										0,87
		ПС 10 кВ НПС Ухта										6,41
		ПС 10 кВ НПС Синдор (МЭС)										2,35
10	ООО "Газпром добыча Краснодар"	Сосногорская ТЭЦ, ПС 35 кВ ГОС, ПС 110 кВ Вуктыл-2, ПС 35 кВ Промбаза	0,04	0,08	0,13	0,17	0,21	0,25	0,29	0,34	0,38	0,42
11	Вуктыльское ГПУ,ООО "Газпром добыча Краснодар"	ПС 110 кВ Вуктыл-1, ПС 35 кВ УКПГ-1, ПС 35 кВ УКПГ-2, ПС 35 кВ УКПГ-4, ПС 35 кВ УКПГ-8, ПС ГОС, ПС 35 кВ Промбаза, ПС 35 кВ 2-й микрорайон	0,15	0,29	0,44	0,58	0,73	0,87	1,02	1,16	1,31	1,46
12	ООО "Лукойл Ухта нефтепереработка" (АО ККТ)	ПС 110 кВ НПЗ, ПС 110 кВ Ветлосян, ПС110 кВ Городская (ПС УТС)	1,40	2,80	4,21	5,61	7,01	8,41	9,81	11,22	12,62	14,02
13	ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	ПС 110 кВ Нижний Одес	1,44	2,87	4,31	5,74	7,18	8,61	10,05	11,48	12,92	14,35
		ПС 35 кВ ДНС-2, ГНСП-3, ДНС-3										
		ПС 35 кВ Росью, 505, Джьер										
		ПС 110 кВ Северный Савинобор										
		ПС 35 кВ Мичаю, ПС Северная Кожва, ПС Кыртаель										
		ПС 35 кВ Дутово										
		ПС 35 кВ Восточный Савинобор										
		ПС 110 кВ Пашня										
		ПС 35 кВ БКНС Пашня										
		ПС 35 кВ пос. Пашня										
		ПС 110 кВ Ярега										
		ПС 35 кВ Геолог										
		ПС 110 кВ Щельяюр										
		ПС 110 кВ Верхняя Омра										
		ПС 35 кВ 900, 200, 700										
14	ЗАО Ухтинский экспериментальный механический завод	ПС 110 кВ Городская (ЦЭС)	0,05	0,10	0,15	0,20	0,24	0,29	0,34	0,39	0,44	0,49
15	МАУ Ледовый дворец спорта им. Капустина (АО ККТ)	ПС Западная (ЦЭС)	0,03	0,06	0,10	0,13	0,16	0,19	0,22	0,26	0,29	0,32
16	ООО "Азимут"	ПС 110 кВ Троицк	0,06	0,11	0,17	0,22	0,28	0,33	0,39	0,44	0,50	0,56
17	ООО "Газпром переработка" Сосногорский ГПЗ	ТП 655, ТП 644, ТП 675, ТП 613	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18
18	ООО "Газпром переработка" СГЗ, Ухта	ТП 6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
19	ООО "Жешартский фанерный комбинат"	ПС 110 кВ Жешарт	0,51	1,01	1,52	2,03	2,54	3,04	3,55	4,06	4,56	5,07
20	ООО "Коми республиканская типография" (АО ККТ)	ПС 110 кВ Восточная (ЮЭС)	0,02	0,04	0,07	0,09	0,11	0,13	0,15	0,18	0,20	0,22
21	ООО "Пригородный"	ПС 110 кВ Орбита, РП-8	0,08	0,16	0,24	0,32	0,40	0,47	0,55	0,63	0,71	0,79
22	Филиал"Коми" ПАО "Т Плюс"	ПС 110 кВ Западная (ЮЭС), ПС 110 кВ Орбита, ПС 110 кВ Восточная, (ЮЭС), ПС 110 кВ Човью, ПС 110 кВ Южная (ЮЭС)	0,18	0,37	0,55	0,73	0,92	1,10	1,28	1,46	1,65	1,83
23	АО "Сыктывкарский ЛВЗ"	ПС 110 кВ Западная (ЮЭС)	0,06	0,11	0,17	0,23	0,28	0,34	0,40	0,45	0,51	0,57
24	АО "Сыктывкарпиво"	ПС 110 кВ Западная (ЮЭС)	0,06	0,12	0,19	0,25	0,31	0,37	0,44	0,50	0,56	0,62
25	ООО "КВСМ"	ПС 110 кВ Западная (ЮЭС)	0,05	0,10	0,14	0,19	0,24	0,29	0,34	0,38	0,43	0,48
26	ООО "Дирекция комплекса "Торговый двор""	ПС 110 кВ Южная (ЮЭС)	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0,50

№ 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
27	АО "Комитекс"	ПС 110 Човью	0,56	1,12	1,68	2,24	2,81	3,37	3,93	4,49	5,05	5,61
28	ООО "Лузалес"	ПС 110 кВ Луза	0,31	0,62	0,93	1,24	1,55	1,86	2,17	2,48	2,79	3,10
		ПС 110 кВ Човью	0,05	0,11	0,16	0,22	0,27	0,32	0,38	0,43	0,48	0,54
29	ТРЦ Рублик	ПС 110 кВ Южная (ЮЭС)	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0,50
30	ООО "Актион"	ПС 110 кВ Зеленец	0,04	0,07	0,11	0,14	0,18	0,22	0,25	0,29	0,32	0,36
31	ТЦ Лента	ПС 110 кВ Южная (ЮЭС)	0,08	0,16	0,24	0,32	0,41	0,49	0,57	0,65	0,73	0,81
32	ОАО "Сыктывкар Тиссью Групп"	ТЭЦ АО "Монди СЛПК"	0,70	1,40	2,10	2,80	3,50	4,20	4,90	5,60	6,30	7,00
33	ООО "Сыктывкарский фанерный завод"	ТЭЦ АО "Монди СЛПК"	1,24	2,48	3,72	4,96	6,20	7,44	8,68	9,92	11,16	12,40
34	ООО "КомиИнвестПром"	ПС 110 кВ Усть-Кулом	0,11	0,22	0,32	0,43	0,54	0,65	0,75	0,86	0,97	1,08
35	АО "Монди СЛПК"	ТЭЦ АО "Монди СЛПК"										40,00
	ИТОГО:		**17,68**	**35,36**	**53,05**	**70,73**	**88,41**	**106,09**	**123,77**	**141,45**	**159,14**	**255,35**
	в т. ч. по Воркутинскому и Интинскому энергорайонам:		**3,99**	**7,98**	**11,97**	**15,96**	**19,95**	**23,93**	**27,92**	**31,91**	**35,90**	**40,54**

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 (-39,3 ° С)

Заместитель главного инженера по эксплуатации - начальник управления технического перевооружения и реконструкции, обслуживания и ремонтов объектов электросетевого хозяйства филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" в Республике Коми

В.В.Канев