СОГЛАСОВАНО
Заместитель Председателя Правительства Республики Коми - министр энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми

_____/К. Г. Лазарев
17 сентября 2019 г.

СОГЛАСОВАНО
Директор Филиала АО "СО ЕЭС" Коми РДУ

_____/С. Б. Гребеж
29 08 2019 г.

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора - главный инженера филиала ПАО МРСК "Северо-Запада" "Комиэнерго"

_____/М. Н.Пузиков
17 сентября 2019 г.

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности на 2019/2020 гг.
по филиалу ПАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго" 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	0,33	0,65	0,98	1,30	1,63	1,95	2,28	2,60	2,93	3,25
		ПС 35 кВ Воркутинская	0,46	0,92	1,38	1,84	2,31	2,77	3,23	3,69	4,15	4,61
		ПС 110 кВ Северная 2	0,10	0,21	0,31	0,42	0,52	0,62	0,73	0,83	0,93	1,04
		ПС 35 кВ Заполярная	1,08	2,15	3,23	4,30	5,38	6,45	7,53	8,60	9,68	10,75
		ПС 10 кВ ш. 27	0,30	0,59	0,89	1,19	1,49	1,78	2,08	2,38	2,67	2,97
		ПС 35 кВ В/ст 3 ш. Комсомольская	0,96	1,92	2,88	3,84	4,79	5,75	6,71	7,67	8,63	9,59
		ПС 35 кВ ВМЗ	0,48	0,97	1,45	1,93	2,41	2,90	3,38	3,86	4,35	4,83
		ПС 110 кВ Воргашорская	1,67	3,33	5,00	6,67	8,34	10,00	11,67	13,34	15,00	16,67
		ПС 110 кВ Воргашорская 4	0,23	0,45	0,68	0,90	1,13	1,35	1,58	1,81	2,03	2,26
2	АО "Интауголь"	ПС 35 кВ Интинская	0,58	1,15	1,73	2,30	2,88	3,45	4,03	4,60	5,18	5,76
Мощность за исключением Интинского и Воркутинского энергорайонов												
3	ООО "Енисей"	ПС 35 кВ КППНГ	0,16	0,32	0,48	0,64	0,80	0,96	1,12	1,28	1,44	1,60
4	ООО "РН-Северная нефть"	ПС 35 кВ Баган	0,09	0,17	0,26	0,34	0,43	0,51	0,60	0,68	0,77	0,85
		ПС 220 кВ Усинская	0,12	0,23	0,35	0,47	0,59	0,70	0,82	0,94	1,05	1,17
5	ЗАО "Печоранефтегаз"	ПС 220 кВ Усинская	0,21	0,42	0,62	0,83	1,04	1,25	1,45	1,66	1,87	2,08
		ПС 110 кВ Каджером	0,19	0,37	0,56	0,74	0,93	1,11	1,30	1,48	1,67	1,86
6	ЗАО НК "Нобель Ойл"	ПС 220 кВ Северный Возей	0,01	0,03	0,04	0,05	0,06	0,08	0,09	0,10	0,11	0,13
		ПС 220 кВ Усинская	0,10	0,19	0,29	0,39	0,48	0,58	0,68	0,77	0,87	0,97
		ПС 35 кВ Промбаза	0,06	0,13	0,19	0,26	0,32	0,39	0,45	0,52	0,58	0,65
		ПС 35 кВ Осокинская	0,02	0,03	0,05	0,06	0,08	0,09	0,11	0,12	0,14	0,16
7	ТПП "ЛУКОЙЛ Усинскнефтегаз" ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	ПС 220 кВ КС УГПЗ	6,88	13,75	20,63	27,50	34,38	41,25	48,13	55,00	61,88	68,75
		ПС 220 кВ Усинская										
		ПС 35 кВ 1У, 2У, 3У, 6У, 7У, 8У, 9У, 14У, 12У, 15У, 16У, 20У										
		ПС 220 кВ Промысловая										
		ПС 35 кВ 2В, 3В, 4В, 5В, 6В, 7В, 8В, 9В, 11В, 12В, 14В, 15В, 16В, 17В, 18В										
		ПС 35 кВ Водозабор										
		ПС 35 кВ 1ВВ, 2ВВ, 3ВВ										
		ПС 220 кВ Газлифт										
		ПС 220 кВ Северный Возей										
		ПС 35 кВ 2СВ										
		ПС 35 кВ 1Х, 2Х, 3Х, 6Х										
		ПС 110 кВ Кыртаель										

№ 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
		ПС 110 кВ Северная Кожва										1,75
8	АО "Транснефть Север"	ПС 10 кВ НПС Сыня										2,50
		ПС 10 кВ НПС Чикшино										2,13
		ПС 10 кВ НПС Зеленоборск										1,53
		ПС 110 кВ НПС Печора										2,99
		ПС 10 кВ НПС Уса										1,22
		ПС 110 кВ НПС Таежная										6,78
		ПС 10 кВ НПС Ухта										2,35
		ПС 10 кВ НПС Синдор										
9	ВГПУ-1 филиал ООО "Газпромпереработка"	ПС 110 кВ Вуктыл-1	0,17	0,33	0,50	0,66	0,83	0,99	1,16	1,33	1,49	1,66
		ПС 35 кВ УКПГ-1, УКПГ-2, УКПГ-4, УКПГ-5, УКПГ8										
		ПС 35 кВ ГОС										
		ПС 35 к В Промбаза (ЦЭС)										
10	ООО "Лукойл-Ухтанефтепереработка"	ПС 110 кВ НПЗ (АО ККТ)	0,65	1,30	1,95	2,60	3,25	3,90	4,55	5,20	5,85	6,50
		ПС 110 кВ Ветлосян										
		ПС 35 кВ УТС										
11	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 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 Первомайская										
		ПС 35 кВ Вентствол										
		ПС 35 кВ Нижний Доманик										
		ПС 35 кВ Геолог										
		ПС 110 кВ Щельяюр										
		ПС 110 кВ Верхняя Омра										
		ПС 35 кВ 900, 900А, 800, 200, 700, 500										
12	ООО "Азимут"	ПС 110 кВ Троицк	0,07	0,14	0,20	0,27	0,34	0,41	0,48	0,55	0,61	0,68
13	ООО "Жешартский фанерный комбинат"	ПС 110 кВ Жешарт	1,03	2,07	3,10	4,13	5,17	6,20	7,24	8,27	9,30	10,34
14	ООО "Коми республиканская типография"	ПС 110 кВ Южная (ЮЭС)	0,05	0,11	0,16	0,22	0,27	0,32	0,38	0,43	0,48	0,54
15	ООО "Пригородный"	ПС 110 кВ Орбита	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0,50
		ПС 110 кВ Човью										
16	Филиал "Коми" ПАО "Т Плюс"	ПС 110 кВ Западная (ЮЭС)	0,29	0,57	0,86	1,14	1,43	1,71	2,00	2,28	2,57	2,85
		ПС 110 кВ Орбита										
		ПС 110 кВ Восточная (ЮЭС)										
		ПС 110 кВ Човью										
		ПС 110 кВ Южная (ЮЭС)										
17	АО "Сыктывкарский ЛВЗ"	ПС 110 кВ Западная (ЮЭС)	0,06	0,12	0,18	0,24	0,31	0,37	0,43	0,49	0,55	0,61
18	АО "Сыктывкарпиво"	ПС 110 кВ Западная (ЮЭС)	0,06	0,12	0,18	0,24	0,30	0,36	0,42	0,49	0,55	0,61
19	ООО "Норвуд СМ"	ПС 220 кВ Сыктывкар	0,02	0,05	0,07	0,10	0,12	0,14	0,17	0,19	0,22	0,24
20	ООО "КВСМ"	ПС 110 кВ Западная	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0,50
21	ООО "Дирекция комплекса "Торговый двор""	ПС 110 кВ Южная	0,06	0,13	0,19	0,26	0,32	0,39	0,45	0,52	0,58	0,65

№ 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
22	АО "Комитекс"	ПС 110 Човью	0,57	1,14	1,71	2,29	2,86	3,43	4,00	4,57	5,14	5,72
23	АО "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
24	ТРЦ Рублик	ПС 110 кВ Южная	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0,50
25	ООО "Актион"	ПС 110 кВ Зеленец	0,03	0,07	0,10	0,13	0,16	0,20	0,23	0,26	0,29	0,33
26	ТЦ Лента	ПС 110 кВ Западная	0,09	0,17	0,26	0,35	0,44	0,52	0,61	0,70	0,78	0,87
27	ОАО "Сыктывкар Тиссью Групп"	ТЭЦ АО "Монди СЛПК"	1,37	2,73	4,10	5,47	6,83	8,20	9,56	10,93	12,30	13,66
28	ООО "Сыктывкарский фанерный завод"	ТЭЦ АО "Монди СЛПК"	0,77	1,55	2,32	3,10	3,87	4,64	5,42	6,19	6,97	7,74
29	ООО "УК Альфа"	ПС 110 кВ Западная (ЮЭС)	0,08	0,15	0,23	0,30	0,38	0,45	0,53	0,60	0,68	0,75
30	ООО "Центр Премьер" (Регионы Энерго) ТЦ Июнь	ПС 110 кВ Орбита	0,04	0,07	0,11	0,14	0,18	0,21	0,25	0,29	0,32	0,36
31	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
32	АО "Монди СЛПК"	ТЭЦ АО "Монди СЛПК"										30,00
		ИТОГО:	**21,46**	**42,92**	**64,37**	**85,83**	**107,29**	**128,75**	**150,21**	**171,66**	**193,12**	**265,83**
		в т. ч. по Воркутинскому и Интинскому энергорайонам:	**6,17**	**12,35**	**18,52**	**24,69**	**30,86**	**37,04**	**43,21**	**49,38**	**55,56**	**61,73**

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружнего воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-39,3 " С)

Первый заместитель директора – главный инженер филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго" М. Н. Пузиков