СОГЛАСОВАНО
Начальник Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области
_____Е.М. Мазанова
"____"_____2018г.

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель директора-главный диспетчер
Филиала АО "СО ЕЭС" Вологодское РДУ
_____В.Р. Богуславский
"27"08 2018г.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Генерального директора-директор филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"
_____ В.Е. Луцкович
"30"08 2018г.

ГРАФИК № 3
Временного отключения потребления на 2018/2019 гг.
по Филиалу ПАО "ФСК ЕЭС" Вологодское ПМЭС

№ п/п	Потребитель	Номера телефонов	Наименование подстанции, фидера	Наименование отключаемых линий, фидеров	Способ ввода откл. по графику	Время отключения мин.	Авар. бронь I, IV кв. II, III кв. МВт	Очередь ограничения, МВт I, IV кв./II, III кв.									
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	**Для ликвидации превышения максимально-допустимого перетока в сечении "Пошехонье-Вологда", включающий нагрузку потребителей, питающихся от шин 110 кВ ПС 220 кВ Вологда-Южная произвести отключение:**																
			II ОЧЕРЕДЬ														
1	СХПК Комбинат "Тепличный"	с.71-52-44 89211239755	ПС 220 кВ Вологда-Южная ф.Тепличный-1, 2	ф.Тепличный-1 или Тепличный-2	ДУ	5	0 0	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60
2	ООО "Городская электросетевая компания"	71-54-66 71-61-83	ПС 220 кВ Вологда-Южная ф.РТП-25, БМЗ-1, 2	ф.БМЗ-2, РТП-25	ДУ	5	0 0	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40
3	ООО "Электротранс"	53-01-53	ПС 220 кВ Вологда-Южная ф.Тролейб.-1, 2	ф.Тролейб.-1, 2	ДУ	5	0 0	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08
			ИТОГО по II ОЧЕРЕДИ:		**ДУ**	**5**		**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**

№ п/п	Потребитель	Номера телефонов	Наименование подстанции, фидера	Наименование отключаемых линий, фидеров	Способ ввода откл. по графику	Время отключения мин.	Авар. бронь I, IV кв. II, III кв. МВт	Очередь ограничения, МВт I, IV кв./II, III кв.									
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			IV ОЧЕРЕДЬ														
1	ООО "ЭТА"	ф.51-03-13	ПС 220 кВ Вологда-		ОП	40	2,486				9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53
	Директор ООО "ЭТА"	79-70-13	Южная				2,336				8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
	Гл.инженер ООО "ЭТА"	79-72-84	ПС 110 кВ ГПП-1 ЭТА														
	Диспетчер ОДС	79-72-67	ПС 500 кВ Вологодская														
			ПС 220 кВ ГПП-2 ЭЛИС														
			ИТОГО по IV ОЧЕРЕДИ:		**ОП**	**40**					**9,53**	**9,53**	**9,53**	**9,53**	**9,53**	**9,53**	**9,53**
											8,42	**8,42**	**8,42**	**8,42**	**8,42**	**8,42**	**8,42**
			VI ОЧЕРЕДЬ														
	ОАО "Межрегионэнергосбыт"																
		(495) 428-40-90															
		ф.(495) 428-40-95															
1	Грязовецкое	(81755) 2-16-33	ПС 220 кВ Ростилово	внутр.фид.	ДУ	5	0,18						18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
	ЛПУ МГ КС-17	64-314, 64-209	11Д, 12Д, 13Д, 14Д,				0,18						18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
	ООО "Газпром	ф.2-10-27	15Д, 16Д, 17Д, 21Д,														
	трансгаз Ухта"		22Д, 23Д, 24Д, 25Д,														
			26Д, 27Д														
			ИТОГО по VI ОЧЕРЕДИ:		**ДУ**	**5**							**18,00**	**18,00**	**18,00**	**18,00**	**18,00**
													18,00	**18,00**	**18,00**	**18,00**	**18,00**
			VIII ОЧЕРЕДЬ														
	ООО "Русэнергосбыт"																
		ф.(495) 280-04-50															
	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго																
	Северная дирекция по энергообеспечению																

№ п/п	Потребитель	Номера телефонов	Наименование подстанции, фидера	Наименование отключаемых линий, фидеров	Способ ввода откл. по графику	Время отключения мин.	Авар. бронь I, IV кв. II, III кв. МВт	Очередь ограничения, МВт I, IV кв./II, III кв.									
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Вол.дистанция электроснабжения Вол.отд. СЖД	79-31-86 79-36-48 8-921-716-90-48	ПС 110 кВ Туфаново (Т РУ-27,5 кВ ф.ДПР-1, 2	внутр.фид.	ОП	40	0,2 0,2								3,00 3,00	3,00 3,00	3,00 3,00
			ИТОГО по VIII ОЧЕРЕДИ:		**ОП**	**40**									**3,00** **3,00**	**3,00** **3,00**	**3,00** **3,00**
			X ОЧЕРЕДЬ														
	ООО "Русэнергоресурс"	(495) 775-73-71 ф.(495) 775-73-72															
1	ПАО "Транснефть-Север"	8-921-537-00-19 (8-817-55) 65-228	ПС 220 кВ Ростилово ф.НПС-1, 2	внутр.фид.	ОП	20	0,16 0,16										3,00 3,00
	ОАО "Межрегионэнергосбыт"	(495) 428-40-90 ф.(495) 428-40-95															
2	ООО "Газпром трансгаз Ухта"	(81755) 64-6-23	ПС 220 кВ Ростилово ВЛ 110 кВ Новогрязовецкая-1, 2	внутр.фид.	ОП	20	0,38 0,38										3,00 3,00
			ИТОГО по X ОЧЕРЕДИ:		**ОП**	**20**											**6,00** **6,00**
			ИТОГО по I - X ОЧЕРЕДЯМ:			до 5 мин.		2,68 1,08	2,68 1,08	2,68 1,08	2,68 1,08	20,68 19,08	20,68 19,08	20,68 19,08	20,68 19,08	20,68 19,08	
						до 20 мин.		2,68 1,08	2,68 1,08	2,68 1,08	2,68 1,08	20,68 19,08	20,68 19,08	20,68 19,08	20,68 19,08	26,68 25,08	
						ВСЕГО:		**2,68** **1,08**	**2,68** **1,08**	**12,21** **9,50**	**12,21** **9,50**	**30,21** **27,50**	**30,21** **27,50**	**33,21** **30,50**	**33,21** **30,50**	**39,21** **36,50**	

№ п/п	Потребитель	Номера телефонов	Наименование подстанции, фидера	Наименование отключаемых линий, фидеров	Способ ввода откл. по графику	Время отключения мин.	Авар. бронь I, IV кв. II, III кв. МВт	Очередь ограничения, МВт I, IV кв./II, III кв.									
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
							Всего по ДУ:	2,68 1,08	2,68 1,08	2,68 1,08	2,68 1,08	20,68 19,08	20,68 19,08	20,68 19,08	20,68 19,08	20,68 19,08	

Примечание: Величины потребления электрической мощности (энергии) потребителей, указанные в графиках, определены для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-32°С).

Директор Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" Вологодское ПМЭС И.В. Суровицын