СОГЛАСОВАНО
Начальник Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области
_____А.Е. Стрижов
"_____"_____2017г.

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель директора-главный диспетчер
Филиала АО "СО ЕЭС" Вологодское РДУ
_____В.Р. Богуславский
"10" 08 2017г.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Генерального директора-директор филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"
_____В.Е. Луцкович
"05" 03 2017г.

ГРАФИК № 3
Временного отключения потребления на 2017/2018 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:**																
			I ОЧЕРЕДЬ														
1	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	0,61 0,18	0,61 0,18	0,61 0,18	0,61 0,18	0,61 0,18	0,61 0,18	0,61 0,18	0,61 0,18	0,61 0,18	0,61 0,18
2	ООО "ТрансВод" (Вологдаэлектротранс)	53-01-53 8-921-129-99-56	ПС 220 кВ Вологда-Южная ф.Тролейб.-1, 2	ф.Тролейб.-1, 2	ДУ	5	0 0	0,17 0,08	0,17 0,08	0,17 0,08	0,17 0,08	0,17 0,08	0,17 0,08	0,17 0,08	0,17 0,08	0,17 0,08	0,17 0,08
			Итого ПС 220 кВ Вологда-Южная:		ДУ	5		**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**
			ИТОГО по I ОЧЕРЕДИ:					**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**	**0,78 0,26**
			II ОЧЕРЕДЬ														
1	СХПК "Комбинат Тепличный"	с.71-52-44 89211239755,00	ПС 220 кВ Вологда-Южная ф.Тепличный-1, 2	ф.Тепличный-1 или Тепличный-2	ДУ	5	0 0		1,90 0,50	1,90 0,50	1,90 0,50	1,90 0,50	1,90 0,50	1,90 0,50	1,90 0,50	1,90 0,50	1,90 0,50

№ 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
			ИТОГО по II ОЧЕРЕДИ:						**1,90** **0,50**	**1,90** **0,50**	**1,90** **0,50**	**1,90** **0,50**	**1,90** **0,50**	**1,90** **0,50**	**1,90** **0,50**	**1,90** **0,50**	**1,90** **0,50**
			ИТОГО по I - II ОЧЕРЕДЯМ:						**2,68** **0,76**	**2,68** **0,76**	**2,68** **0,76**	**2,68** **0,76**	**2,68** **0,76**	**2,68** **0,76**	**2,68** **0,76**	**2,68** **0,76**	**2,68** **0,76**
			VI ОЧЕРЕДЬ														
	ОАО "Межрегионэнергосбыт"	(495) 428-40-90 ф.(495) 428-40-95															
1	Грязовецкое ЛПУ МГ КС-17 ООО "Газпром трансгаз Ухта"	(81755) 2-16-33 64-314, 64-209 ф.2-10-27	ПС 220 кВ Ростилово внутр.фид. 11Д, 12Д, 13Д, 14Д, 15Д, 16Д, 17Д, 21Д, 22Д, 23Д, 24Д, 25Д, 26Д, 27Д		ДУ	5	0,18 0,18						19,0 19,0	19,0 19,0	19,0 19,0	19,0 19,0	19,0 19,0
			ИТОГО по VI ОЧЕРЕДИ:										**19,00** **19,00**	**19,00** **19,00**	**19,00** **19,00**	**19,00** **19,00**	**19,00** **19,00**
			ИТОГО по I - VI ОЧЕРЕДЯМ:										**21,68** **19,76**	**21,68** **19,76**	**21,68** **19,76**	**21,68** **19,76**	**21,68** **19,76**
			X ОЧЕРЕДЬ														
	ООО "Русэнергоресурс"	(495) 775-73-71 ф.(495) 775-73-72															
1	ОАО "Транснефть-Север"	8-921-537-00-19 (8-817-55) 65-228	ПС 220 кВ Ростилово ф.НПС-2 ф.НПС-1, 2		ОП	5	0 0										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 внутр.фид. ВЛ 110 кВ Новогрязовецкая-1, 2		ОП	5	0,38 0,38										2,70 2,70

№ 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
	ИТОГО по X ОЧЕРЕДИ:																**5,70** **5,70**
	ИТОГО по I - X ОЧЕРЕДЯМ:					до 5 мин.		0,78 0,26	2,68 0,76	2,68 0,76	2,68 0,76	2,68 0,76	21,68 19,76	21,68 19,76	21,68 19,76	21,68 19,76	27,38 25,46
						до 20 мин.		0,78 0,26	2,68 0,76	2,68 0,76	2,68 0,76	2,68 0,76	21,68 19,76	21,68 19,76	21,68 19,76	21,68 19,76	27,38 25,46
						ВСЕГО:		**0,78** **0,26**	**2,68** **0,76**	**2,68** **0,76**	**2,68** **0,76**	**2,68** **0,76**	**21,68** **19,76**	**21,68** **19,76**	**21,68** **19,76**	**21,68** **19,76**	**27,38** **25,46**
						Всего по ДУ:		0,78 0,26	2,68 0,76	2,68 0,76	2,68 0,76	2,68 0,76	21,68 19,76	21,68 19,76	21,68 19,76	21,68 19,76	21,68 19,76

Примечание: Величины потребления электрической мощности 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 ПАО "ФСК ЕЭС" Вологодское ПМЭС И.В. Суровицин