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"09 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	**Временного отключения потребления по операционной зоне Вологодского РДУ:**																
			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**	**1,90**	**1,90**	**1,90**	**1,90**	**1,90**	**1,90**	**1,90**	**1,90**
									0,50	**0,50**	**0,50**	**0,50**	**0,50**	**0,50**	**0,50**	**0,50**	**0,50**
			ИТОГО по I - II ОЧЕРЕДЯМ:						**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**
									0,76	**0,76**	**0,76**	**0,76**	**0,76**	**0,76**	**0,76**	**0,76**	**0,76**
			III ОЧЕРЕДЬ:														
1	ОАО "Солдек"	(81733) 3-36-96	ПС 220 кВ Сокол ВЛ 35 кВ ЛДК	внутр.фид.	ОП	20	0 0			1,50 1,00	1,50 1,00	1,50 1,00	1,50 1,00	1,50 1,00	1,50 1,00	1,50 1,00	1,50 1,00
2	ООО "Фанерный завод"	(81733) 3-50-96	ПС 220 кВ Сокол ф.ТМК, Сотамеко+ ПСО Сухонский МК РУ-6 кВ ф.ТМК-резерв	внутр.фид.	ОП	20	0,192 0			0,70 0,70	0,70 0,70	0,70 0,70	0,70 0,70	0,70 0,70	0,70 0,70	0,70 0,70	0,70 0,70
3	ООО "Вологодская Бумажная Мануфактура" (Сок.ЦБК)	(81733) 2-25-35 9-22-90 9-23-28	ПС 220 кВ Сокол ВЛ 35 кВ Сок.ЦБК-1, 2	внутр.фид.	ОП	20	0 0			1,40 2,40	1,40 2,40	1,40 2,40	1,40 2,40	1,40 2,40	1,40 2,40	1,40 2,40	1,40 2,40
4	АО "Сокольский ДОК"	(81733) 3-31-52 3-36-46	ПС 220 кВ Сокол ВЛ 110 кВ Сух.ЦБЗ-1, 2	внутр.фид.	ОП	20	0,455 0,183			2,70 2,00	2,70 2,00	2,70 2,00	2,70 2,00	2,70 2,00	2,70 2,00	2,70 2,00	2,70 2,00
5	ООО "Сухонский картонно бумажный комбинат"	(81733) 3-26-87	ПС 220 кВ Сокол ВЛ 110 кВ Сух.ЦБЗ-1, 2	внутр.фид.	ОП	20	0 0			0,47 1,20	0,47 1,20	0,47 1,20	0,47 1,20	0,47 1,20	0,47 1,20	0,47 1,20	0,47 1,20
			Итого ПС 220 кВ Сокол:							**6,77** **7,30**	**6,77** **7,30**	**6,77** **7,30**	**6,77** **7,30**	**6,77** **7,30**	**6,77** **7,30**	**6,77** **7,30**	**6,77** **7,30**
			ИТОГО по III ОЧЕРЕДИ:							**6,77** **7,30**	**6,77** **7,30**	**6,77** **7,30**	**6,77** **7,30**	**6,77** **7,30**	**6,77** **7,30**	**6,77** **7,30**	**6,77** **7,30**
			ИТОГО по I - III ОЧЕРЕДЯМ:							**9,45** **8,06**	**9,45** **8,06**	**9,45** **8,06**	**9,45** **8,06**	**9,45** **8,06**	**9,45** **8,06**	**9,45** **8,06**	**9,45** **8,06**

№ 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	ОАО "Соколстром"	(81733) 3-51-37 89211264712	ПС 220 кВ Сокол ф.Керамик-1, 2	ф.Керамик-2	ОП	5	0,126 0,076				0,80 0,60	0,80 0,60	0,80 0,60	0,80 0,60	0,80 0,60	0,80 0,60	0,80 0,60
2	ОАО "Сухонский МК"	(81733) 3-50-08 96-2-19 96-2-31	ПС 220 кВ Сокол ф.Молокоз.-1 ф.Молокоз.-2	ф.Мол.з.-1 или ф.Мол.з.-2	ОП	5	0,258 0,201				0,40 0,66	0,40 0,66	0,40 0,66	0,40 0,66	0,40 0,66	0,40 0,66	0,40 0,66
3	ООО "ИММИД"	21-63-21 72-93-21	ПС 220 кВ Сокол ВЛ 6 кВ ЛПХ	ВЛ-6 кВ ЛПХ	ОП	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
4	Сокольское ДРСУ	55-33-84, 55-33-89 55-33-85	ПС 220 кВ Сокол КЛ 10 кВ АБЗ	КЛ 10 кВ АБЗ	ОП	5	0 0				0,05 0,30	0,05 0,30	0,05 0,30	0,05 0,30	0,05 0,30	0,05 0,30	0,05 0,30
			Итого ПС 220 кВ Сокол:								**1,35** **1,64**	**1,35** **1,64**	**1,35** **1,64**	**1,35** **1,64**	**1,35** **1,64**	**1,35** **1,64**	**1,35** **1,64**
			ИТОГО по IV ОЧЕРЕДИ:								**1,35** **1,64**	**1,35** **1,64**	**1,35** **1,64**	**1,35** **1,64**	**1,35** **1,64**	**1,35** **1,64**	**1,35** **1,64**
			ИТОГО по I - IV ОЧЕРЕДЯМ:								**10,80** **9,70**	**10,80** **9,70**	**10,80** **9,70**	**10,80** **9,70**	**10,80** **9,70**	**10,80** **9,70**	**10,80** **9,70**
			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 11Д, 12Д, 13Д, 14Д, 15Д, 16Д, 17Д, 21Д, 22Д, 23Д, 24Д, 25Д, 26Д, 27Д	внутр.фид.	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

№ 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 VI ОЧЕРЕДИ:										**19,0** **19,0**	**19,0** **19,0**	**19,0** **19,0**	**19,0** **19,0**	**19,0** **19,0**
			ИТОГО по I - VI ОЧЕРЕДЯМ:										**29,80** **28,70**	**29,80** **28,70**	**29,80** **28,70**	**29,80** **28,70**	**29,80** **28,70**
			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-1, 2	ф.НПС-2	ОП	5	0 0										3,0 3,0
	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	5	0,3797 0,3797										2,7 2,7
			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	4,03 2,40	4,03 2,40	23,03 21,40	23,03 21,40	23,03 21,40	23,03 21,40	28,73 27,10
						до 20 мин.		0,78 0,26	2,68 0,76	9,45 8,06	10,80 9,70	10,80 9,70	29,80 28,70	29,80 28,70	29,80 28,70	29,80 28,70	35,50 34,40
						ВСЕГО:		**0,78** **0,26**	**2,68** **0,76**	**9,45** **8,06**	**10,80** **9,70**	**10,80** **9,70**	**29,80** **28,70**	**29,80** **28,70**	**29,80** **28,70**	**29,80** **28,70**	**35,50** **34,40**

№ 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:			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