

Данные по работе устройств АЧР, ЧАПВ 20.08.2022

№ п/п	Объект	Присоединение	АЧР-1		АЧР-2		ЧАПВ		Нагрузка, МВт						Фактическое время		Примечание	
			сек	Гц	сек	Гц	сек	Гц	Ожидаемый объем отключаемой нагрузки ¹	АЧР-1		АЧР-2		ЧАПВ		отключения, чч.мм		включения, чч.мм
										Отключенная	Не отключенная	Отключенная	Не отключенная	Включенная	Не включенная			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	ПС 35 кВ Невер	ф.2, ф.4, ф.6, ф.12, ф.14			30	49,1			0,7			0,7	0			19:41	20:09	
2	ПС 35 кВ Соловьевская	ф.1, ф.3, ф.6, ф.9, ф.11, ф.12			15	49,1			1,5			0,5	1			19:41	20:10	
3	ПС 35 кВ Соловьевская	ВЛ 35 кВ Соловьевск- Инагли	0,3	47	50	48,7			7,7	7,7	0					19:41	20:10	
4	ПС 110 кВ Эльга	ф.8, ф.16, ф.18 (1 секц 10 кВ)			10	49,1			2,4			2,4	0			19:41	20:14	
5	ПС 110 кВ Эльга	ф.40, ф.42, ф.44 (2 секц 10 кВ)			25	49,1	10	49,8	1,132			0	1,132					
6	ПС 110 кВ Эльга	ф.13, ф.15, ф.19, ф.21 (3 секция 10 кВ)			35	49,1			0,9			0	0,9					
7	ПС 110 кВ Эльга	ф.41, ф.43, ф.45, ф.47, ф.53 (4 секц. 10 кВ)			40	49,1			6,827			0	6,827					

1 - указывается нагрузка присоединений, отключение которых ожидалось действием АЧР, которая определяется по формуле $P_{откл}^{АЧР} + P_{неоткл}^{АЧР}$