

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации за 2020 г.

ФГУП "УЭВ"  
 Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	3128
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ ), час	0,43861
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	0,33024

Заместитель директора - главный инженер

Руководитель ГЭС ПТС



Е.Г.Назаров

И.Г.Хахина

**Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за 2020 г.**

ФГУП «УЭВ»

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <sup>1</sup>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	798,61	Балансовая ведомость предприятия
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	746,53	Балансовая ведомость предприятия
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ),%	93,48	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	3128	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	2403	Балансовая ведомость предприятия
5	Средняя летняя температура, °С	19,2	Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации 2016г.
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidd	5	Форма 9.1 приказа Минэнерго РФ от 29.11.2016г. № 1256
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	5	Форма 9.2 приказа Минэнерго РФ от 29.11.2016г. № 1256

Заместитель директор – главный инженер

Руководитель ГЭС ПТС



Е.Г.Назаров

И.Г.Хахина

Форма 3.1 - - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, в период 2020 г.

ФГУП "УЭВ"  
(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование	Число, шт
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт $N_{\text{заяв\_тпр}}$	54
2	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.. $N^{\text{нс}}_{\text{заяв\_тпр}}$	0
3	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети $P_{\text{заяв\_тпр}} = N_{\text{заяв\_тпр}} / \max(1, N_{\text{заяв\_тпр}} - N^{\text{нс}}_{\text{заяв\_тпр}})$	1,00

Заместитель директора -главный инженер

Руководитель ГЭС ПТС

Е.Г.Назаров

И.Г.Хахина

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2020 г.

ФГУП "УЭВ "  
(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование	Число, шт
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт $N_{\text{сд\_тпр}}$	36
2	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. $N^{\text{НС}}_{\text{сд\_тпр}}$	0
3	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети $P_{\text{нс\_тпр}} = N_{\text{сд\_тпр}} / \max(1, N_{\text{сд\_тпр}} - N^{\text{НС}}_{\text{сд\_тпр}})$	1

Заместитель директора - главный инженер

Руководитель ГЭС ПТС

Е.Г.Назаров

И.Г.Хахина

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2020 г.

ФГУП "УЭВ"  
(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Наименование	Число, шт
1	2	3
1	<p>Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт.</p> $N_{н\_тпр}$	0
2	<p>Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт.</p> $N_{очз\_тпр}$	19,2
3	<p>Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации</p> $P_{нпа\_тпр} = N_{очз\_тпр} / \max(1, N_{очз\_тпр} - N_{н\_тпр})$	1,00

Заместитель директора -главный инженер

Руководитель ГЭС ПТС

Е.Г.Назаров

И.Г.Хахина

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2014 г.

ФГУП "УЭВ"

За 2020г.

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	3128
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	163
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	774
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	2191
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saidi</sub> ), час.	0,43861
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saifi</sub> ), шт.	0,33024
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P <sub>saidi</sub> ), час.	1,25264
5.	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P <sub>saifi</sub> ), шт.	0,47123

Заместитель директора -главный инженер

Руководитель ГЭС ПТС



Е.Г.Назаров

И.Г.Хахина

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14						15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27					
													Всего			1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности														ВН (10 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Среднегодовые показатели надежности в процентах
Номер протокола	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диагностическое наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение подачи электрической энергии потребителям электросетей	Высший класс напряжения отключенного оборудования	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, секунды)	Время и дата восстановления режима подачи электрической энергии (часы, минуты, секунды)	Вид прекращения передачи электрической энергии (П. А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, в которых произошла передача электрической энергии (ПС, ТП, РП, ВЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное или частичное отключение подачи электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное отключение подачи электрической энергии	Всего	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (10 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Среднегодовые показатели надежности в процентах	Среднегодовые показатели надежности в процентах	Среднегодовые показатели надежности в процентах	Среднегодовые показатели надежности в процентах	Среднегодовые показатели надежности в процентах	Среднегодовые показатели надежности в процентах	Среднегодовые показатели надежности в процентах	Среднегодовые показатели надежности в процентах	Среднегодовые показатели надежности в процентах	Среднегодовые показатели надежности в процентах	Среднегодовые показатели надежности в процентах	Среднегодовые показатели надежности в процентах	Среднегодовые показатели надежности в процентах				
1	«Управление энергетик и водоснабжения» ФГУП	ВЛ	ТП-ХХ Яч.9	10 (10-5)	02:42 2020.01.02	16:45 2020.01.02	В	14,05	ВЛ 10 (10-5) кВ ТП-ХХ Яч.9	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
2	«Управление энергетик и водоснабжения» ФГУП	КЛ	Академическая пс	10 (10-5)	04:42 2020.01.02	04:42 2020.01.02	В	0	КЛ 10 (10-5) кВ пс Академическая пс.20 - РП-33 яч. 16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3	«Управление энергетик и водоснабжения» ФГУП	ВЛ	РП-510 кВ Яч. 13	10 (10-5)	06:34 2020.01.02	18:50 2020.01.02	В	12,27	ВЛ 10 (10-5) кВ ИМС Л-3	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
4	«Управление энергетик и водоснабжения» ФГУП	ВЛ	РП-510 кВ Яч. 13	10 (10-5)	06:24 2020.01.02	11:13 2020.01.02	В	4,65	ВЛ 10 (10-5) кВ Л-3 ИМС	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
5	«Управление энергетик и водоснабжения» ФГУП	КЛ	ТП-7 Ф.11	0,38	09:42 2020.01.09	10:26 2020.01.09	П	0,73	КЛ 0,38 кВ ТП-7 Ф. 11	Мусч Давыдов, 14	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
6	«Управление энергетик и водоснабжения» ФГУП	ПС	пс Научная 1 ст	10 (10-5)	22:55 2020.01.09	22:55 2020.01.09	В	0	ПС 220 кВ пс Научная 1 ст	0	ИЯФ СО РАУ	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	«Управление энергетик и водоснабжения» ФГУП	РП	РП-7 Яч. 6	10 (10-5)	15:34 2020.01.10	15:34 2020.01.10	П	0	РП 10 (10-5) кВ РП-7 Яч.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	«Управление энергетик и водоснабжения» ФГУП	КЛ	РП-7 Яч.24 - ТП-10(Яч.1)	10 (10-5)	22:52 2020.01.12	22:52 2020.01.12	П	0,57	ТП 10 (10-5) кВ ТП-10(Все ЛЭП ТП)	Героев труда Т/а	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	«Управление энергетик и водоснабжения» ФГУП	ВЛ	ПС Академическая яч.51	10 (10-5)	13:43 2020.01.17	14:25 2020.01.17	В	0,7	ВЛ 10 (10-5) кВ ПС Академическая яч.51	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	«Управление энергетик и водоснабжения» ФГУП	ВЛ	ТП-2(Ф.8)	0,38	19:20 2020.01.17	19:47 2020.01.17	П	0,45	ВЛ 0,38 кВ ТП-2(Ф.8)	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Данные о фактах прекращения передачи электрической энергии

Данные о месячных прекращении передачи электрической энергии в сетевой организации

Перечень смежных сетей организаций, маршруты

Учет в показателях надежности в т.ч. инцидентах

Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии в соответствии с классификацией

Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошли перебои электроснабжения, яч., в том числе

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах

Среднегодовые показатели надежности в процентах































214	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ТП	ТП-9Е	10 (10.5)	13.37 2020.08.26	16.33 2020.08.25	II	2,92	ТП 10 (10.5) кВ ТП-9Е(Все ЛЭН ТП)	Эскадрона 14,16,15,15н, 15/1, 16, 16/с 488	0	14	0	14	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	453	2020-08-25				1	
215	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ТП	ТП-8Е	10 (10.5)	09.08 2020.08.26	11.35 2020.08.26	II	2,58	ТП 10 (10.5) кВ ТП-8Е(Все ЛЭН ТП)	Эскадрона 8,10,11,12	0	11	0	10	1	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	559	2020-08-26				1
216	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	КЛ	ТП-СУ Ф 2,7,9	0.38	09.08 2020.08.28	10.02 2020.08.28	II	1,03	КЛ 0.38 кВ ТП-СУ Ф 2,7,9	Пирогана 6	0	3	0	3	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	300	2020-08-28				1	
217	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ТП	ТП-20Х	10 (10.5)	09.04 2020.08.28	12.40 2020.08.28	II	3,6	ТП 10 (10.5) кВ ТП-20Х(Все ЛЭН ТП)	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	2	1	0	0	0	268	2020-08-28				1	
218	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ВЛ	ПС Академическая №51	10 (10.5)	10.07 2020.08.28	10.49 2020.08.28	В	0,7	ВЛ 10 (10.5) кВ ПС Академическая №51	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2720	2020-08-28		3.4,9.3	4.21	0	
219	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	КЛ	РП-6 ЯЧ.11-ТП-5А ЯЧ.1	10 (10.5)	10.07 2020.08.28	12.03 2020.08.28	В	1,93	ТП 10 (10.5) кВ ТП-5А(Все ЛЭН ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-7А(Все ЛЭН ТП)	Каньона 11, 13,15, 17, 19, Трестовской 2, 4, 6	0	20	0	16	4	0	0	0	0	0	20	0	0	0	649,875	2020-08-28		3.4,14	4.10	1	
220	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	КЛ	РП-19 №.13-ТП-2021 №.4	10 (10.5)	10.53 2020.08.31	11.18 2020.08.31	В	0,42	КЛ 10 (10.5) кВ РП-19 №.13 - ТП-2021 №.4	ТП-2021	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	476	2020-08-31		3.4,9.3	4.21	0	
221	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	КЛ	ТП-2У Ф4	0.38	10.53 2020.08.31	13.45 2020.08.31	В	2,47	КЛ 0.38 кВ ТП-2У Ф4	0	Пирогана 2	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	40	2020-08-31		3.4,14	4.10	1	
222	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ТП	ТП-16Ч	10 (10.5)	09.30 2020.09.01	11.15 2020.09.01	II	1,75	ТП 10 (10.5) кВ ТП-16Ч(Все ЛЭН ТП)	Русская 50	0	2	0	2	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	375,5	2020-09-01				1	
223	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ТП	ТП-30Ч	10 (10.5)	09.04 2020.09.02	11.19 2020.09.02	II	2,25	ТП 10 (10.5) кВ ТП-30Ч(Все ЛЭН ТП)	Русская 5а	0	2	0	2	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	184,5	2020-09-02				1	
224	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ВЛ	РП-26 №.3-ТП-12Х	10 (10.5)	13.14 2020.09.03	15.35 2020.09.03	II	2,35	ВЛ 10 (10.5) кВ РП-26 №.3 - ТП-12Х	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	2	1	0	0	0	163	2020-09-03				1	
225	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ВЛ	РП-26 №.5	10 (10.5)	13.40 2020.09.03	16.11 2020.09.03	II	2,52	ВЛ 10 (10.5) кВ РП-26 №.5 Экспериментального х-на	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	240	2020-09-03				1	
226	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ТП	ТП-2М	10 (10.5)	19.01 2020.09.03	22.06 2020.09.03	II	3,08	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2М(Все ЛЭН ТП)	Пирогана 25б, 257,	0	5	0	4	1	0	0	0	0	0	5	0	0	0	90	2020-09-03				1	
227	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ВЛ	РП-33 ЯЧ.4	10 (10.5)	02.38 2020.09.06	10.06 2020.09.06	В	7,47	ВЛ 10 (10.5) кВ РП-33 ЯЧ.4 ИМС	0	0	19	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2848	2020-09-06		3.4,9.3	4.21	0	
228	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ВЛ	ПС Академическая №51	10 (10.5)	02.38 2020.09.06	03.08 2020.09.06	В	0,5	ВЛ 10 (10.5) кВ ПС Академическая №51	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2720	2020-09-06		3.4,9.3	4.21	0	
229	ФГУП «Управление энергетикой и электроснабжением» РЭС	ТП	ТП-27Щ	10 (10.5)	09.05 2020.09.07	11.50 2020.09.07	II	2,75	ТП 10 (10.5) кВ ТП-27Щ(Все ЛЭН ТП)	Денисова 11, Попова 9,18,20,16	0	14	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	620,936	2020-09-07				1	









278	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	ВЛ	РП-5/10 кВ ЯЧ.13	10 (10.5)	13.10.2020.11.16	16.55.2020.11.16	II	3,75	ВЛ 10 (10.5) кВ ЯЧ-4 НМС	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	1417	2020-11-16			1	
279	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	ВЛ	ТП-4/Д Ф05	0.38	09.00.2020.11.17	11.30.2020.11.17	II	2,5	ВЛ 0.38 кВ ТП-4/Д Ф05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	2020-11-17			1	
280	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	ВЛ	ТП-3/Д Ф01	0.38	13.17.2020.11.17	16.40.2020.11.17	II	3,38	ВЛ 0.38 кВ ТП-3/Д Ф01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	2020-11-17			1	
281	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	ВЛ	РП-26 яч.3 - ТП-12Х яч.5	10 (10.5)	13.04.2020.11.18	16.45.2020.11.18	II	3,68	ВЛ 10 (10.5) кВ РП-26 яч.3 - ТП-12Х яч.5	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	180	2020-11-18	АО «Региональные электрические сети»		1	
282	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	ВЛ	ТП-18Б Ф7	0.38	11.44.2020.11.22	14.37.2020.11.22	II	2,8	ВЛ 0.38 кВ ТП-18Б Ф7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150	2020-11-22			1	
283	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	ВЛ	РП-33 ЯЧ.4	10 (10.5)	10.30.2020.11.23	12.04.2020.11.23	В	1,57	ВЛ 10 (10.5) кВ РП-33 ЯЧ.4	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	2848	2020-11-23	3.4.9.3.4.8.4	4.4	0	
284	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	ВЛ	ТП-18Б Ф7	0.38	09.22.2020.11.24	15.17.2020.11.24	II	5,92	ВЛ 0.38 кВ ТП-18Б Ф7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150	2020-11-24			1	
285	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	КЛ	ТП-8В Ф13	0.38	22.30.2020.11.24	22.59.2020.11.24	В	0,48	КЛ 10 (10.5) кВ ТП-8В Ф13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	2020-11-24		3.4.9.3	4.10	0
286	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	КЛ	ТП-5/Д ЯЧ.3	10 (10.5)	13.52.2020.11.27	16.51.2020.11.27	II	2,98	КЛ 10 (10.5) кВ ТП-5/Д ЯЧ.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	2020-11-27			1	
287	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	ВЛ	ТП-1/Д Ф2	0.38	12.20.2020.12.07	13.20.2020.12.07	II	1	ВЛ 0.38 кВ ТП-1/Д Ф2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	2020-12-07			1	
288	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	КЛ	ТП-13А Ф 9,11	0.38	14.15.2020.12.09	15.04.2020.12.09	II	0,82	КЛ 0.38 кВ ТП-13А Ф 9,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	2020-12-09	Контроль 19		1	
289	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	КЛ	ТП-3/Д Ф 4,8	0.38	09.18.2020.12.09	11.32.2020.12.09	II	2,23	КЛ 0.38 кВ ТП-3/Д Ф 4,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	96	2020-12-09	Детанкова 12/1		1	
290	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	ВЛ	РП-33 ЯЧ.11	10 (10.5)	10.03.2020.12.11	12.00.2020.12.11	II	1,95	ВЛ 10 (10.5) кВ РП-33 ЯЧ.11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1544	2020-12-11			1	
291	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	ТП	КТП-5	10 (10.5)	10.02.2020.12.12	11.53.2020.12.12	II	1,85	ТП 10 (10.5) кВ КТП-5(Все ЛЭЭН ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	2020-12-12			1	
292	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	КЛ	РП-1 ЯЧ.23 - ТП-9Х ЯЧ.8	10 (10.5)	09.20.2020.12.13	10.50.2020.12.13	II	1,5	ТП 10 (10.5) кВ ТП-9Х(Все ЛЭЭН ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	870	2020-12-13			1	
293	ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжением» ФЭС	КЛ	РП-6 яч.23 - ТП-1Н яч.3	10 (10.5)	08.37.2020.12.15	09.02.2020.12.15	В	0,42	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1Н(Все ЛЭЭН ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-6(Все ЛЭЭН ТП); ТП 10 (10.5) кВ ТП-2(Все ЛЭЭН ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	15.12.2020	3.4.9.3	4.10	0	

