Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за май месяц 2022 года

ООО "ДагЭнерЖи"

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																	
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП, КВЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, В1)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:									Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			Номер и дата акта расследования технологического нарушения, запись в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22- 1 кВ)							
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
1	Махачкалинское отделение	ВЛ	ПС "Юговосточная" 110/6 кВ Фидер №14	6	14.05.22 1:51	14.05.22 4:20	П	2,483	ВЛ	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	105,74	ПАО "Россети Северный	0	-	-	-
2	Даг.Огнинское отделение	ВЛ	ПС "Огни" 110/35/6 кВ Фидер №7	6	05.05.22 15:46	05.05.22 16:05	П	0,317	ВЛ	0	0	3972	0	0	3972	0	0	0	3972	0	1650,00	ПАО "Россети Северный	0	-	-	-
3	Даг.Огнинское отделение	ВЛ	ПС "Огни" 110/35/6 кВ Фидер №7	6	18.05.22 9:14	18.05.22 9:39	П	0,417	ВЛ	0	0	3972	0	0	3972	0	0	0	3972	0	1650,00	ПАО "Россети Северный	0	-	-	-
4	Кизилюртовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС" 110/35/6 кВ Фидер №19	6	06.05.22 9:34	06.05.22 10:00	В	0,433	ВЛ	0	0	338	0	0	338	0	0	0	338	0	1470,15	ПАО "Россети Северный	0	3.4.12.2,	4,13	-
5	Кизилюртовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС" 110/35/6 Фидер №33	6	09.05.22 10:09	09.05.22 11:40	В	1,517	ВЛ	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	69,12	ПАО "Россети Северный	0	3.4.13,	4,14	-
6	Кизилюртовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС" 110/35/6 кВ Фидер №15	6	13.05.22 15:42	13.05.22 16:32	П	0,833	ВЛ	0	0	499	0	0	499	0	0	0	499	0	1541,00	ПАО "Россети Северный	0	-	-	-
7	Кизилюртовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС" 110/35/6 кВ Фидер №19	6	15.05.22 11:39	15.05.22 12:28	П	0,817	ВЛ	0	0	338	0	0	338	0	0	0	338	0	1470,15	ПАО "Россети Северный	0	-	-	-
8	Кизилюртовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС" 110/35/6 кВ Фидер №19	6	20.05.22 17:57	20.05.22 20:24	В	2,450	ВЛ	0	0	338	0	0	338	0	0	0	338	0	1470,15	ПАО "Россети Северный	0	3.4.12.2,	4,14	-
9	Кизилюртовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС"110/35/6 кВ Фидер №18	6	20.05.22 20:55	20.05.22 21:21	В	0,433	ВЛ	0	0	450	0	0	450	0	0	0	450	0	1525,83	ПАО "Россети Северный	0	3.4.14,	4.20	-
10	Кизилюртовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС" 110/35/6 кВ Фидер №15	6	23.05.22 16:52	23.05.22 18:51	В	1,983	ВЛ	0	0	499	0	0	499	0	0	0	499	0	1541,00	ПАО "Россети Северный	0	3.4.9.1,	4,21	-
11	Кизилюртовское отделение	ВЛ	ПС "ЗФС" 110/35/6 кВ Фидер №15	6	31.05.22 10:38	31.05.22 11:46	В	1,133	ВЛ	0	0	499	0	0	499	0	0	0	499	0	1541,00	ПАО "Россети Северный	0	3.4.10,	4,21	-
12	Кизилюртовское отделение	ТП	ПС "ЗФС" 110/35/6 Фидер №15 ТП-7/630	6	31.05.22 10:38	31.05.22 13:46	В	3,133	ТП	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	21,00	ПАО "Россети Северный	0	3.4.10,	4,21	-
13	Унцукульское отделение	ВЛ	ПС "Шамилькала"35/10 кВ Фидер №7	10	24.05.22 8:29	24.05.22 11:46	В	3,283	ВЛ	0	0	94	0	0	94	0	0	0	94	0	750,00	ПАО "Россети Северный	0	3.4.13,	4,14	-
Итого по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	19,233																		0;1
по ограничениям связанным с проведением ремонтых работ							П	4,867																		0
по аварийным ограничениям							А	0,000																		0;1
по внерегламентным отключениям, учитывысваем в расчете паказателей надежности							В1	0,000																		0;1
по внерегламентным отключениям							В	14,367																		0;1

Зам. генерального директора Амирбеков С.А.

Исп. Азизов Б.М-С.