

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации															Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			
1 Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер иголовой стрелы	2 Наименование структурной единицы сетевой организации	3 Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	4 Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям, кВт	5 Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	6 Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	7 Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	8 Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	9 Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	10 Признак АПВ (1 - Успешно/0 - Не успешно/2 - Отсутствует/3 - не работала (по принципу действия или выведена по режиму))	11 Признак АВР (1 - Успешно/0 - Не успешно/2 - Отсутствует/3 - не работала (по принципу действия или выведена по режиму))	12 Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	13 Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	14 Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	15 ВСЕГО	16 в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			17 в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				23 Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	24 Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на момент прекращения передачи электрической энергии на момент возникновения аварийных ситуаций, кВт	25 Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	26 Номер и дата акта расследования технологического нарушения	27 Код организационной причины аварии	28 Код технической причины повреждения оборудования	29 Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)
															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)							
6	МУП г. Росоши	ВЛ	ф №4-6	6 (6.3)	12,47 2024.03.07	13,47 2024.03.07	А	1	3	3	ВЛ 6 (6.3)	0	0	1500	0	0	1500	0	0	0	1500	0	1200	0	1 2024-03-	3.4.10	4.13	0
5	МУП г. Росоши	ТП	тп № 150	10 (10.5)	14,30 2024.02.27	15,36 2024.02.27	В	1,1	2	2	ТП 10	0	0	70	0	0	70	0	0	0	70	0	20	0	№3 2024-	3.4.14	4.21	1
4	МУП г. Росоши	ТП	тп 137	10 (10.5)	14,30 2024.02.27	15,05 2024.02.27	В	0,58	2	2	ТП 10	0	0	190	0	0	190	0	0	0	190	0	30	0	2 2024-02-	3.4.14	4.12	1
3	МУП г. Росоши	ТП	к/л 10кВ	10 (10.5)	10,45 2024.02.13	12,25 2024.02.13	А	1,67	2	2	ВЛ 10	0	0	258	0	0	258	0	0	0	258	0	1290	0	№1 2024-	3.4.14,3.4.	4.21,4.12	0
2	МУП г. Росоши	ВЛ	ВЛ-6кВ ф	6 (6.3)	11,50 2024.01.23	12,49 2024.01.23	В	0,98	3	3	ВЛ 6 (6.3)	0	0	400	0	0	400	0	0	0	400	0	2076	0	№1 2024-	3.4.8.2	4.14	0
1	МУП г. Росоши «ГЭС» Диспетчерская служба	КЛ	КЛ-10 кВ Ф№14 П.С. "РЭАЗ"11 0/10 кВ	10 (10.5)	19,37 2024.01.15	20,35 2024.01.15	В	0,97	2	2	РП 10 (10.5) кВ РП-160	0	0	500	0	0	500	0	0	0	500	0	440	0	1 2024-01-15	3.4.8.5	4.12	1