

Форма 8.1.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за 1 - IX месяц 2022 года
ООО "КИРЭС"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												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 показателей надежности (0 - нет, 1 - да)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:				Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт				23		24	25	26		27
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	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 потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	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)	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	ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя			Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)	
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	ООО "Кировские электрические сети"	КЛ	КЛ 0,4 кВ ТП-2 – ТП-5 (ф.4)	0,38	14,08 2022.06.06	14,18 2022.06.06	В	0,17	КЛ 0,38 кВ КЛ 0,4 кВ ТП-2 – ТП-5 (ф.4)	-	-	1	0	0	1	0	0	0	1	0	5		2022.06.06	3.4.10	4.4	0
2	ООО "Кировские электрические сети"	ВЛ	ВЛ 6 кВ Каринтор ф - ТП-8 с отпайкам и (ф.4)	6 (6.3)	07,35 2022.06.04	07,41 2022.06.04	В	0,1	ВЛ 6 (6.3) кВ ВЛ 6 кВ Каринтор ф - ТП-8 с отпайкам и (ф.4)	-	-	7	0	0	7	0	0	0	7	0	0		2022.06.04	3.4.12.2	4.21	1
3	ООО "Кировские электрические сети"	КЛ	КЛ 0,4 кВ ТП-2 – ТП-5 (ф.4)	0,38	14,08 2022.06.06	14,18 2022.06.06	В	0,17	КЛ 0,38 кВ КЛ 0,4 кВ ТП-2 – ТП-5 (ф.4)	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	5		2022.06.06	3.4.10	4.4	0

4	ООО "Кировские электрические сети"	ВЛ	ПС 110 кВ "РУ 110/6 Кировский ТЭЦ-1"	110	18.03.2022.08.26	18.53.2022.08.26	А	0,833	ВЛ 110 кВ №9, ВЛ 110 кВ №10	ООО ПК "Киров Тайр", ООО "Кировский Мясокомбинат", ОАО "Искож"	0	45	0	6	36	0	0	4	38	3	14000	АО "Горэлек тросеть" (г. Киров)	Запись в оперативном журнале 2022-08-26	3.4.9	4.21	0	
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	0,270000	x	x	x	8	0	0	8	0	0	0	8	0	5		x	x	x	0;1	
по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0,000000	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		x	x	x	0
по аварийным ограничениям							А	0,000000	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		x	x	x	0
по вне регламентным отключениям							В	0,170000	x	x	x	1	0	0	1	0	0	0	1	0	5		x	x	x	0;1	
по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							В1	0,100000	x	x	x	7	0	0	7	0	0	0	7	0	0		x	x	x	1	