

Приложение к письму Департамента

(в ред. Приказа Минэнерго России от 14.06.2023 № 399)

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации
по всем прекращением передачи электрической энергии,
произошедших на объектах сетевой организации
за _____ - _____ месяц _____ 2023 года

АО "Мосводоканал"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за _____ месяц 2023 года

АО "Мосводоканал"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии (если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению)								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 том числе индивидуальных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)			
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итогового строки	Наименование структурного подразделения сетевой организации	Вид объекта: Кабельная линия (далее - КЛ), Воздушная линия (далее - ВЛ), Кабельно-воздушная линия (далее - КВЛ), Подстанция (далее - ПС), Трансформаторная подстанция (далее - ТП), Распределительный пункт (далее - РП)	Диспетчерское наименование объекта электрохозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключения (кВ)	Время и дата начала прекращения электрической энергии (часы, минуты, год, месяц, день)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, год, месяц, день)	Вид прекращения передачи электрической энергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, ч	Перечень объектов электрохозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии (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	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				
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии									Смежные сетевые организации и			
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	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:								И																				
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								П																				
- по аварийным ограничениям								А																				
- по вне регламентным отключениям								В																				
- по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								В1																				

Директор ПУ ЭРЭМО
Должность

Ханин В.Н.
Фамилия, имя, отчество (при наличии)

Подпись

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности
оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций
и организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью, долгосрочный
период регулирования которых начался в период с 2018 года до 2023 года
включительно

АО "Мосводоканал"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	192
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	0
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	100
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	92
2	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saidiВН}}$), ч	0
3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saidiСН1}}$), ч	0
4	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saidiСН2}}$), ч	0
5	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saidiНН}}$), ч	0
6	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saifВН}}$), шт.	0
7	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saifСН1}}$), шт.	0
8	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saifСН2}}$), шт.	0

9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (P_{saifHH}), шт.	0
10	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{\text{saidi,рем}}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	0
10.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($P_{\text{saidiВН,рем}}$), ч	0
10.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($P_{\text{saidiСН1,рем}}$), ч	0
10.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{saidiСН2,рем}}$), ч	0
10.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($P_{\text{saidiНН,рем}}$), ч	0
11	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($P_{\text{saif,рем}}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	0
11.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($P_{\text{saifВН,рем}}$), шт.	0
11.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($P_{\text{saifСН1,рем}}$), шт.	0
11.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{saifСН2,рем}}$), шт.	0
11.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($P_{\text{saifНН,рем}}$), шт.	0

Директор ПУ ЭРЭМО
Должность

Ханин В.Н.
Фамилия, имя, отчество (при наличии)

Подпись