

*Приложение к письму Департамента*

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

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

АО "УТЭ ВДНХ"

---

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Номер прекращения передачи и электрической энергии/ Номер итоговой 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: электротехнического хозяйства селевой организаций, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения объекта: одно- или трехфазного обо-рудования селевой организаций, кВ	Время и дата начала восстановления режима отключения потребления электрической энергии (часы, минуты, год, месяц, день)	Время и дата прекращения режима восстановления электрической энергии (часы, минуты, год, месяц, день)	Вид прекращения передачи электрической энергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, ч	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключенных при прекращении передачи электрической энергии (П, А, В)	Перечень потребителей, которых привело к прекращению передачи электрической энергии, ч	Перечень потребителей, которых привело к прекращению передачи электрической энергии, в том числе: 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей, которых привело к прекращению передачи электрической энергии, в том числе: 1-й и 2-й категории 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 энергии, (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	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в том числе индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)								
													ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и				Номер и дата акта распределования техноЛогии аварии	Код организационной причины по-прекращению оборудования	Код технической причины по-прекращению оборудования					
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	АО "УТЭ ВДНХ"	ПС	-	10 (10,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
2	АО "УТЭ ВДНХ"	ПС	-	10 (10,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
3	АО "УТЭ ВДНХ"	ПС	-	10 (10,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0; 1							
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:										I	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ										P	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0
- по аварийным ограничениям										A	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0; 1
- по внепрограммным отключениям										B	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	1
- по внепрограммным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности										B1	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	

Генеральный директор

Едимичев Е.Н.



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 "УТЭ ВДНХ"

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.:	546
1.1	BH (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	CH1 (27,5 - 60 кВ), шт.	0
1.3	CH2 (1 - 20 кВ), шт.	134
1.4	HH (до 1 кВ), шт.	412
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения BH ( $\Pi_{saidiBH}$ ), ч	-
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения CH1 ( $\Pi_{saidiCH1}$ ), ч	-
4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения CH2 ( $\Pi_{saidiCH2}$ ), ч	0
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения HH ( $\Pi_{saidiHH}$ ), ч	0

6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ( $\Pi_{\text{saifiBH}}$ ), шт.	
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ( $\Pi_{\text{saifiCH1}}$ ), шт.	
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ( $\Pi_{\text{saifiCH2}}$ ), шт.	0
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ( $\Pi_{\text{saifiHN}}$ ), шт.	0
10	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saidi,rem}}$ ), 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 ( $\Pi_{\text{saidiBH,rem}}$ ), ч	-
10.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ( $\Pi_{\text{saidiCH1,rem}}$ ), ч	-
10.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ( $\Pi_{\text{saidiCH2,rem}}$ ), ч	0
10.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ( $\Pi_{\text{saidiHN,rem}}$ ), ч	0

11	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saif},\text{рем}}$ ), 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 ( $\Pi_{\text{saifBH},\text{рем}}$ ), шт.	-
11.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ( $\Pi_{\text{saifCH1},\text{рем}}$ ), шт.	-
11.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ( $\Pi_{\text{saifCH2},\text{рем}}$ ), шт.	0
11.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ( $\Pi_{\text{saifHH},\text{рем}}$ ), шт.	0

Генеральный директор

Едимичев Е.Н.

Подпись



Пронумеровано, прошито и скреплено печатью

(пять) листов.

«29» марта 2014 г.



Е.Н. Едимичев

Генеральный директор АО «УГТЭ ВДНХ»