

*Приложение к письму ДЭПР*

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем  
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах  
сетевой организации за 2021 год

АО "УТЭ ВДНХ"

Наименование сетевой организации

Форма 8.1.\* Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевой организации за 2021 год

АО "УТЭ ВДНХ"

Наименование сетевой 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	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 услуг	5 Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	6 Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	7 Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	8 Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	9 Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	10 Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	11 Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	12 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:							22 Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	23 Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	24 Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	25 Код организационной причины аварии	26 Код технической причины повреждения оборудования	27 Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)								
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии					в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии								21 Смежные сетевые организации и производители электрической энергии							
												13 ВСЕГО	14 1-я категория надежности	15 2-я категория надежности	16 3-я категория надежности	17 ВН (110 кВ и выше)	18 СН1 (35 кВ)	19 СН2 (6 - 20 кВ)								20 НН (0,22 - 1 кВ)						
1	АО "УТЭ ВДНХ"	ПС	-	10 (10,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2	АО "УТЭ ВДНХ"	ПС	-	10 (10,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3	АО "УТЭ ВДНХ"	ПС	-	10 (10,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
<b>ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:</b>								И	-	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0; 1					
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								П	-	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0				
- по аварийным ограничениям								А	-	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0			
- по внеплановым отключениям								В	-	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	x	x	x	0; 1			
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								В1	-	x	x	x	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1

Директор АО "УТЭ ВДНХ"

В.А.Давыдов

Должность

Ф.И.О.

Подпись

\* Форма 8.1 заполняется в соответствии с Порядком заполнения журнала учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации (приложение к форме 8.1 Приложения N 8 к Методическим указаниям №1256).

Форма 8.1.1.\* Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за январь-декабрь месяц 2021 года  
АО "УТЭ ВДНХ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				
									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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	АО "УТЭ ВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4570 α	фидер 4570 α ПС 112 "Росток ино"	6	фидер 4570 α КЛ	6	52		8	36			16	36	
2	АО "УТЭ ВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4570 β	фидер 4570 β ПС "Росток ино"	6	фидер 4570 β КЛ	6	52		8	36			16	36	
3	АО "УТЭ ВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4571	фидер 4571 ПС 112 "Росток ино"	6	фидер 4571 КЛ	6	46		4	38			8	38	
4	АО "УТЭ ВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4473	фидер 4473 ПС 112 "Росток ино"	6	фидер 4473 КЛ	6	48		6	36			12	36	
5	АО "УТЭ ВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4471	фидер 4471 ПС 46 "Бутырс кий"	6	фидер 4471 КЛ	6	45		5	35			10	35	
6	АО "УТЭ ВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4567 от ЦРП 2199 ПС 112 "Ростокино"	фидер 4567 от ЦРП 2199 ПС 112 "Росток ино"	6	Фидер 4567 ЦРП 2199 КЛ	6	47		6	35			12	35	
7	АО "УТЭ ВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4569 от ЦРП 2199 ПС 112 "Ростокино"	фидер 4569 от ЦРП 2199 ПС 112 "Росток ино"	6	фидер 4569 ЦРП 2199 КЛ	6	47		6	35			12	35	

8	АО "УТЭ ВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4568	фидер 4568 от ЦРП 219 ПС 46 "Бутырский"	6	фидер 4568 ЦРП 2199 КЛ	6	47	5	37			10	37
9	АО "УТЭ ВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4472	фидер 4472 от ЦРП 2199 ПС 46 "Бутырский"	6	фидер 4472 ЦРП 2199 КЛ	6	52	8	36			16	36
10	АО "УТЭ ВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4564 α от ЦРП 2199 ПС 46 "Бутырский"	фидер 4564 α от ЦРП 2199 ПС 46 "Бутырский"	6	фидер 4564α от ЦРП 2199 КЛ	6	44	4	36			8	36
11	АО "УТЭ ВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4564β от ЦРП 2199 ПС 46 "Бутырский"	фидер 4564β от ЦРП 2199 ПС 46 "Бутырский"	6	фидер 4564β ЦРП 2199 КЛ	6	44	4	36			8	36
12	АО "УТЭ ВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 15195α	фидер 15195 α ПС 790 ПС 806 "Свибло во, Владыкино"	10	фидер 15195 α ПС 790 ПС 806 "Свиблово, Владыкино"	10	11	0	9			3	8
13	АО "УТЭ ВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 15195β	фидер 15195 β ПС 790 ПС 806 "Свибло во, Владыкино"	10	фидер 15195 β ПС 790 ПС 806 "Свиблово, Владыкино"	10	11	0	9			3	8

Директор АО "УТЭ ВДНХ"

В.А. Давыдов

Должность

Ф.И.О.

Подпись

\* Форма 8.1.1. заполняется в соответствии с Порядком заполнения ведомости присоединений потребителей услуг сетевой организации (приложение к форме 8.1.1 Приложения №8 к Методическим указаниям №1256)

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

АО "УТЭ ВДНХ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	546
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	134
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	412
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.	0

Директор АО "УТЭ ВДНХ"

В.А.Давыдов

Должность

Ф.И.О.

Подпись