

*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 2022 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 2022 год

АО "УТЭ ВДНХ"  
Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях 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 т.ч. индикативных показателях 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:						21	22	23	24	25	26	27													
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии										ВСЕГО	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)					
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>								<b>И</b>	-	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0; 1</b>								
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								<b>П</b>	-	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0</b>							
- по аварийным ограничениям								<b>A</b>	-	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0</b>							
- по внеплановым отключениям								<b>B</b>	-	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0</b>						
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								<b>B1</b>	-	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0; 1</b>					

Генеральный директор АО "УТЭ ВДНХ"  
Должность

В.А. Давыдов  
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 № 8 к Методическим указаниям №1256).

Форма 8.1.1.\* Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за январь-декабрь месяц 2022 года

№ 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 "УТЭВДНХ"	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 "УТЭВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4570 β	фидер 4570 β ПС "Росток ино"	6	фидер 4570 β КЛ	6	52		8	36			16	36	
3	АО "УТЭВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4571	фидер 4571 ПС 112 "Росток ино"	6	фидер 4571 КЛ	6	46		4	38			8	38	
4	АО "УТЭВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4473	фидер 4473 ПС 112 "Росток ино"	6	фидер 4473 КЛ	6	48		6	36			12	36	
5	АО "УТЭВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4471	фидер 4471 ПС 46 "Бутырский"	6	фидер 4471 КЛ	6	45		5	35			10	35	
6	АО "УТЭВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4567 от ЦРП 2199 ПС 112 "Ростокино"	фидер 4567 от ЦРП 2199 ПС 112 "Ростокино"	6	Фидер 4567 ЦРП 2199 КЛ	6	47		6	35			12	35	
7	АО "УТЭВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4569 от ЦРП 2199 ПС 112 "Ростокино"	фидер 4569 от ЦРП 2199 ПС 112 "Ростокино"	6	фидер 4569 ЦРП 2199 КЛ	6	47		6	35			12	35	

8	АО "УТЭ ВДНХ"	ПАО "МОЭСК"	фидер 4568	фидер 4568 от ЦРП 2199 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 а от ЦРП 2199 ПС 46 "Бутырский"	фидер 4564 а от ЦРП 2199 ПС 46 "Бутырский"	6	фидер 4564 а 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 15195а	фидер 15195 а ПС 790 ПС 806 "Свиблово, Владыкино"	10	фидер 15195 а 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 "Свиблово, Владыкино"	10	фидер 15195 β ПС 790 ПС 806 "Свиблово, Владыкино"	10	11	0	9			3	8	

Генеральный 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 ( $\Pi_{saidi}$ ), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{saidi}$ ), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	0

Генеральный директор АО "УТЭ ВДНХ" В.А.Давыдов

Должность

Ф.И.О.

Подпись

\*ТСО, чей долгосрочный период регулирования начался с 2018 года и позднее, заполняют форму 8.3 только по прекращением передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ

ТСО, чей долгосрочный период регулирования начался с 2014 по 2018 годы, заполняют форму 8.3 по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности (В1)