

# Показатели надежности и качества оказываемых услуг

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи  
электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации  
за 2023 год

Обосновывающие данные для расчета <sup>1</sup>	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	205
2	0	205
3	0	205
4	0	205
5	0	243
6	0	270
7	0	270
8	0	289
9	0	306
10	0	316
11	0	341
12	0	357

Директор ООО "ОРЭГ"

Должность

Гагин Д.Б.

Ф.И.О.



Подпись

<sup>1</sup> В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии

ООО "ОРЭГ"

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период <u>2023</u> г. число точек присоединения	357
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час. ( $T_{\text{пр}}$ )	0
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ( $\Pi_{\text{п}}$ )	0

Директор ООО "ОРЭГ"  
Должность

Гагин Д.Б.  
Ф.И.О.



Подпись

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <sup>1</sup> (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

ООО "ОРЭГ"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <sup>2</sup>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:		
			2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ ), час.	не требуется	не требуется	0,000	0,000	0,000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	не требуется	не требуется	0,000	0,000	0,000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{тпр}$ )	не требуется	не требуется	0	0	0

Директор ООО "ОРЭГ"

Должность

Гагин Д.Б.

Ф.И.О.



<sup>1</sup> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<sup>2</sup> Информация предоставляется справочно.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций в 2023 году

ООО "ОРЭГ"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	117,18	На праве собственности и по договору аренды имущества
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	60,872	На праве собственности и по договору аренды имущества
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	51,9	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	357	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	451	
5	Средняя летняя температура, °С	24,7	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	при долгосрочном периоде начиная с 2018 года
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psafi	7	при долгосрочном периоде начиная с 2018 года

Директор ООО "ОРЭГ"



Гагин Д.Б.

<1> Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) – протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

<1.1> Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % – доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

<4> Число разъединителей и выключателей – совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

<5> Средняя летняя температура – в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики «Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации».

ООО "ОРЭГ"

Наименование сетевой организации

Форма 3.1

**Форма 3.1 Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, в период 2023 год**

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (Nзаяв_тпр)	1,0000
2	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (Nнсзаяв_тпр)	0,0000
$\max(1, N_{заяв\_тпр} - N_{нсзаяв\_тпр})$		1,0000
<b>Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети Pзаяв_тпр</b>		1,0000

Форма 3.2

**Форма 3.2 Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2023 год**

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (Nсд_тпр)	1,0000
2	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. (Nнссд_тпр)	0,0000
$\max(1, N_{сд\_тпр} - N_{нссд\_тпр})$		1,0000
<b>Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети Pнс_тпр</b>		1,0000

Форма 3.3

**Форма 3.3 Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2020 год**

№ п/п	Наименование	Значение, шт.
1	2	
1	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. (Nн_тпр)	0,0000
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт. без округления (Nочз_тпр)	0,0000
$\max(1, N_{очз\_тпр} - N_{н\_тпр})$		1,0000
<b>Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации Pнпа_тпр</b>		0,0000

Директор ООО "ОРЭГ"

Должность



Тагин Д.Б.

Ф.И.О.

Подпись

Форма, используемая для расчета обобщенного показателя  
уровня надежности и качества оказываемых услуг

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг  
электросетевой ООО "ОРЭГ" за период 2023 год

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )	1.1	0
2	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	1.12	1
	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ).	1.2	0
3	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ ).	1.3	0
4	Плановое значение показателя $P_n, P_n^{пл}$	(4), (4.1)	
5	Плановое значение показателя $P_{тпр}, P_{тпр}^{пл}$	(4), (4.1)	
6	Плановое значение показателя $P_{тсо}, P_{тсо}^{пл}$	(4), (4.1)	
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1 Методических указаний	0
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 Методических указаний	0
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 Методических указаний	0
11	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$		0

Директор ООО "ОРЭГ"

Должность

Гагин Д.Б.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 8.1<sup>1</sup> - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций  
 ООО "ОРЭГ"  
 Наименование электросетевой 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	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:			17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27							
													14	15	16												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии	Смешные сетевые организации и производители электрической энергии				
Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)													ВСЕГО			ВН (110 кВ и выше)			СН1 (35 кВ)			СН2 (6—20 кВ)			НН (0,22—1 кВ)								
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								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			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)																																	
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:								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 вне регламентным отключениям								В		x	x	x																	x	x	x	0; 1	
— по вне регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								В1																						x	x	x	1

Директор ООО "ОРЭГ"

Должность



Гагин Д.Б.

Ф.И.О.

Подпись



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

ООО "ОРЭГ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	357
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	2
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	71
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	284
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ ), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ ), 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 ( $\Pi_{saidi}$ ), шт.	0

Директор ООО "ОРЭГ"

Должность



Гагин Д.Б.

Ф.И.О.