

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации
за 2019 год

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	0
2	0	0
3	0	0
4	0	0
5	0	0
6	0	148
7	0	148
8	0	148
9	0	148
10	0	148
11	0	148
12	0	148

Директор ООО "ОРЭГ"

Должность

А.И. Сидоренко

Ф.И.О.



¹ В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии

ООО "ОРЭГ"

Наименование электросетевой организации

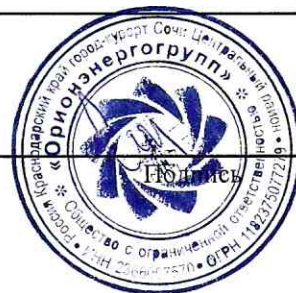
Максимальное за расчетный период <u>2019</u> г. число точек присоединения	148
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0

Директор ООО "ОРЭГ"

Должность

А.И. Сидоренко

Ф.И.О.



Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования¹ (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

ООО "ОРЭГ"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2019	2020	2021	2022	2023
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	не требуется	не требуется	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	не требуется	не требуется	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	не требуется	не требуется	1	1	1	1	1

Директор ООО "ОРЭГ"

Должность

А.И. Сидоренко

Ф.И.О.



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

² Информация предоставляется справочно.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций в 2019 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	59,05	Договор аренды имущества
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	57,73	Договор аренды имущества
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	97,8	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	148	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	671	
5	Средняя летняя температура, °С	23,4	
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 Psaifi	7	при долгосрочном периоде начиная с 2018 года

Директор ООО "ОРЭГ"



А.И. Сидоренко

<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 2019 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)	2,0000
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, Nзаяв_тпр - Nнсзаяв_тпр)		2,0000
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети Pзаяв_тпр		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 2019 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, Nсд_тпр - Nнссд_тпр)		1,0000
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети Pнс_тпр		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 2019 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, Nочз_тпр - Nн_тпр)		1,0000
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации Pппа_тпр		0,0000

Директор ООО "ОРЭГ"

Должность

А.И. Сидоренко

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 2019 год

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

Директор ООО "ОРЭГ"

Должность

А.И. Сидоренко

Ф.И.О.



Подпись

Форма 8.1¹ - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций за 2019 год

ООО "ОРЭГ"

Наименование электросетевой организации

Table with columns for incident details and dates. Rows include: Наименование структурной единицы электросетевой сетевой организации; Диспетчерское наименование подстанции или ЛЭП, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг; Вид объекта (ПС, ЛЭП); Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ; Причина прекращения передачи электрической энергии (1/0); Признак АЛВ (1/0)⁴; Признак АВР (1/0)⁵; Потребители электрической энергии; Потребители электрической энергии; Количество точек поставки, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.; Количество потребителей услуг (производители электрической энергии), в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии, шт.; Все даты прекращения передачи электрической энергии (час, минута, П.П.ММ.ДД); Временной период восстановления режима передачи электрической энергии организации (час, минута, П.П.ММ.ДД); Время и дата устранения технологического нарушения на объектах данной сетевой организации (час, минута, П.П.ММ.ДД); Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час; Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, МВт; Наименование документа первичной информации (акт расследования, журналы отключений и т.п.); Реквизиты документа первичной информации (акта расследования технологического нарушения) или иного документа (номер и дата записи в журнале отключений)



Директор ООО "ОРЭГ" А.И. Сидоренко
Должность Ф.И.О.

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителями услуги в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.
² Указываются наименования производственных отделений или предприятий электрических сетей.
³ "0" для случаев, подпадающих под исключения, указанные в абзаце 3 пункта 2.1 настоящих методических указаний, "1" - не подпадающих.
⁴ "1" ставится, когда АЛВ успешное, а "0" - не успешное.
⁵ "1" ставится, когда АВР успешен, "0" - не успешен.
⁶ Заполняется только организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

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	Метод определения	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	148
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	53
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	95
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец 9} * \text{столбец 13}) / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец 13 Формы 8.1} / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец 9} * \text{столбец 13}) / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец 13 Формы 8.1} / \text{пункт 1 Формы 8.3})$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"	0

Директор ООО "ОРЭГ"

Должность

А.И. Сидоренко

Ф.И.О.

