

**Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг, присоединенных к сетям
ООО "КрасЭлектроСеть" за период декабрь 2019г. - апрель 2020г.**

№	Обосновывающие данные для расчета (количество актов ТН)	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	05.01.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	3 ч. 00 мин.	429
2	15.01.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	4 ч. 37 мин.	429
3	17.01.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	0 ч. 40 мин.	429
4	18.01.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	1 ч. 40 мин.	429
5	25.01.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	1 ч. 58 мин.	429
6	04.02.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	3 ч. 15 мин.	429
7	16.02.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	4 ч. 30 мин.	429
8	23.02.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства ООО "КрасЭлектроСеть")	7 ч. 05 мин.	429
9	23.02.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	1 ч. 30 мин.	430
10	25.01.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	2 ч. 10 мин.	430
11	27.02.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	2 ч. 40 мин.	430
12	02.03.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	0 ч. 19 мин.	430
13	18.03.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	3 ч. 23 мин.	430
14	19.03.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства ООО "КрасЭлектроСеть")	2 ч. 45 мин.	430
15	22.03.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	0 ч. 39 мин.	430
16	23.03.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	1 ч. 55 мин.	430
17	26.03.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	3 ч. 21 мин.	430
18	01.04.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства ООО "КрасЭлектроСеть" сторонними организациями)	5 ч. 15 мин.	430
19	02.04.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	0 ч. 40 мин.	430
20	14.04.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	1ч. 25 мин.	430
21	23.04.2020г. (поверждение объектов электросетевого хозяйства Абонента)	1 ч. 54 мин.	430
Итого:		54 ч. 41 мин.	
Итого по вине ООО "КрасЭлектроСеть"		9 ч. 50 мин.	

Директор ООО "КрасЭлектроСеть"

/И.Г. Седаев

Главный энергетик

/М.А. Рошик



**Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии**

ООО "КрасЭлектроСеть"

(наименование сетевой организации)

Показатель	2021 план	2022 план	2023 план	2024 план
Максимальное за расчетный период число точек присоединения	430	430	430	430
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	9,83	9,83	9,83	9,83
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n), час	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229

Директор ООО "КрасЭлектроСеть"



И.Г. Седая

Форма 1.7 - Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования *

ООО "КрасЭлектроСеть"

(наименование сетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2021	2022	2023	2024	
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ($P_{пр}$), час. (показатель уровня надежности)	модернизация оборудования ПС, РП, ТП, ВЛ	$P_{пр} = T_{пр} / N_{тип}$	2021	2022	2023	2024	
			0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaif), шт.			2021	2022	2023	2024	
			0,31	0,31	0,31	0,31	
Показатель уровня качества ооосуществляемого технологического присоединения (Птпр)			2021	2022	2023	2024	
			1,0100	1,0100	1,0100	1,0100	

2 - информация предоставляется справочно



Директор ООО "КрасЭлектроСеть"

И.Г. Седая

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

ООО "КрасЭлектроСеть", г. Красноярск, Красноярский край
(наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации)

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации - 1	Значение характеристики		Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
		Метод определения	Значение	
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км.		34,005	Условные единицы на 2020г.
1.1.	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км.		21,836	Условные единицы на 2020г.
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	п. 1.1/п.1	64,21	
3	Максимально за год число точек поставки, шт.	значение из формы п. 1 формы 1.3	430	Перечень точек поставки ООО "КрасЭлектроСеть" на 2020г. (Приложение № 1)
4	Число разъединителей и выключателей, шт.		212	Условные единицы на 2020г.
5	Средняя летняя температура, С		11,5	стр. 608 из Сборника Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации 2019"
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	форма 9.1.	4	форма 9.1.
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiif	форма 9.2.	2	форма 9.2.

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.

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, %

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.

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".

Директор ООО "КрасЭлектроСеть"



И.Г. Седая

Форма 3.1 Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, в период декабрь 2019г. апрель 2020г.

№ п/п	Показатель	Число, шт.
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. (Ннсзаяв_тпр)	0,0000
Пзаяв_тпр		1,0000

Форма 3.2 Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период декабрь 2019г. апрель 2020г.

№ п/п	Показатель	Число, шт.
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. (Ннсд_тпр)	0,0000
Пнс_тпр		1,0000

Директор ООО "КрасЭлектроСеть"



И.Г. Седая

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровень надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей за период декабрь 2019 - апрель 2020г.

№ 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	430
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	0
1.2.	СН1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	31
1.3.	СН2 (6-20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	167
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	232
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((\sum столбец 9*столбец 13)/пункт 1 формы 8.3). При этом учитываются только те события, по которым значения в столбе 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	3,25
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (\sum столбец 13 формы 8.1/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"	0,31
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Psaidd), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((\sum столбец 9*столбец 13)/пункт 1 формы 8.3). При этом учитываются только те события, по которым значения в столбе 8 равны "П"	3,39

5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Псаиф), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (Σ столбец 13 формы 8.1/пункт 1 формы 8.3). При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"	0,25
---	--	---	------

Директор ООО "КрасЭлектроСеть"



И.Г. Седая

Форма 9.1. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (

Таблица

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций*
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура 20°C и более
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20°C, Число разъединителей и выключателей менее 25 000 шт.
3	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20°C, Число разъединителей и выключателей 25 000 шт. и более
4	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки менее 10 000 шт.**
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки 10 000 шт. и более
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность 20 шт./км и более
9	ЛЭП менее 10 км

* 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;

Доля КЛ - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;
Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

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».

Число точек поставки - значение максимального за год числа точек поставки потребителей услуг территориальной сетевой организации, используемое для расчета показателей надежности и индикативных показателей надежности в соответствии с настоящими методическими указаниями, шт.;

Плотность - отношение числа точек поставки к ЛЭП, шт./км.

Форма 9.2. Группы территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (

Таблица

№ п/п	Группы территориальных сетевых организаций
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15%
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15% и более
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35%
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км
8	ЛЭП менее 10 км

000 «КРАСЭЛЕКТРОСЕТЬ»
ДИРЕКТОР

И. Г. СЕДЯ

