

**Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи
электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2023 год**

ООО "РосЭнергоСеть"

Наименование сетевой организации

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0,2	183,00
2	0,2	178,00
3	0,2	186,00
4	0,2	212,00
5	0,8	214,00
6	0,9	223,00
7	1,0	226,00
8	0,1	232,00
9	1,5	236,00
10	0,5	240,00
11	0,6	241,00
12	6,0	242,00

Генеральный директор

Должность



Литвин В.А.

ФИО

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 "РосЭнергоСеть"

Наименование сетевой организации

Максимальное за расчетный период 2023 г. число точек присоединения	242
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	12,1
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0,05

Генеральный директор

Должность



В.А. Литвин

ФИО

**Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения
передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя
средней частоты прекращений передачи электрической энергии
потребителям услуг сетевой организации**

ООО "РосЭнергоСеть"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	242
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0,05
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,07

Генеральный директор

Должность



В.А. Литвин

ФИО

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

ООО "РосЭнергоСеть"

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)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	5,28	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	45,58	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	863%	
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	242	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	196	
5	Средняя летняя температура, °С	20,5	сборник ФСГС
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Π _{saidi})	пятая	—
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (Π _{saiifi})	седьмая	—

Генеральный директор



В.А. Литвин

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».

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

ООО "РосЭнергоСеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	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, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	7
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. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Генеральный директор
Должность



В.А. Литвин
ФИО

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

ООО "РосЭнергоСеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$)	3
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. ($N_{сд\ тпр}^{нс}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{нс\ тпр}$)	1

Генеральный директор

Должность



В.А. Литвин

ФИО

**Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения
антимонопольного законодательства при технологическом присоединении
заявителей к электрическим сетям сетевой организации,
в период 2023 год**

ООО "РосЭнергоСеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
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. ($N_{н\text{тпр}}$)	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{тпр}}$)	7
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа\text{тпр}}$)	1

Генеральный директор

Должность



В.А. Литвин

ФИО

**Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества
оказываемых услуг сетевой организации**

ООО "РосЭнергоСеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0,05
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	0,00
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,05
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,07
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	-
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1,00
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$ *	Пункт 4.2 методических указаний	0,00
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$ *	Пункт 4.2 методических указаний	0,00
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	1,00
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1,00
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	1,00
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0,00
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0,00
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0,00

На 2021-2025 гг. Комитетом по тарифам г.Санкт-Петербурга утверждены нулевые величины.

Генеральный директор

Должность



В.А. Литвин

ФИО

**Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности
и качества оказываемых услуг**

ООО "РосЭнергоСеть"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	-
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	1,00
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	1,00
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	-
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0,00
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	0,00
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	0,00
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0,60

Генеральный директор

Должность



В.А. Литвин

ФИО

**Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением
передачи электрической энергии произошедших на объектах сетевой организации
за январь-декабрь месяц 2023 года**

ООО "РосЭнергоСеть"

Наименование сетевой организации

¹ Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии											Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																			
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:									22	23	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			27				
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии			Сменные 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	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале		Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования		
13	14	15	16	17	18	19	20	21	24	25	26																			
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	000 "РЭС"	ТП	000 "РЭС"	10 (10,5)	11.40 2023.01.19	11.50 2023.01.19	П	0,17	ТП 10	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	870	0	0	0	0	1				
2	000 "РЭС"	ТП	000 "РЭС"	0,38	18.40 2023.02.10	18.50 2023.02.10	П	0,17	ТП 0,38	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	490	0	0	0	0	1				
3	000 "РЭС"	ТП	000 "РЭС"	0,38	09.00 2023.03.28	09.12 2023.03.16	П	0,2	ТП 0,38	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	890	0	0	0	0	1				
4	000 "РЭС"	ТП	000 "РЭС"	0,38	19.23 2023.04.21	19.35 2023.04.21	П	0,2	ТП 0,38	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	670	0	0	0	0	1				
5	000 "РЭС"	ТП	000 "РЭС"	0,38	08.00 2023.05.26	08.15 2023.05.26	П	0,25	ТП 0,38	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	390	0	0	0	0	1				
6	000 "РЭС"	КЛ	000 "РЭС"	0,38	17.00 2023.05.30	17.30 2023.05.30	П	0,5	КЛ 0,38	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	560	0	0	0	0	1					
7	000 "РЭС"	ТП	000 "РЭС"	0,38	13.00 2023.06.04	13.25 2023.06.04	П	0,42	ТП 0,38	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	450	0	0	0	0	1				
8	000 "РЭС"	КЛ	000 "РЭС"	0,38	18.00 2023.06.12	18.30 2023.06.12	П	0,5	ТП 0,38	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	560	0	0	0	0	1				
9	000 "РЭС"	ТП	000 "РЭС"	0,38	09.00 2023.07.21	10.00 2023.07.23	П	1	ТП 0,38	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	650	0	0	0	0	1				
10	000 "РЭС"	ТП	000 "РЭС"	0,38	12.30 2023.08.16	12.35 2023.08.16	П	0,08	ТП 0,38	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	350	0	0	0	0	1				
11	000 "РЭС"	ТП	000 "РЭС"	0,38	08.00 2023.09.18	08.30 2023.09.18	П	0,5	ТП 0,38	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	450	0	0	0	0	1				
12	000 "РЭС"	ВЛ	000 "РЭС"	10(0,5)	10.00 2023.09.28	11.00 2023.09.28	П	1	ВЛ 10 (10)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250	0	0	0	0	1				
13	000 "РЭС"	ТП	000 "РЭС"	10(10,5)	09.00 2023.10.02	09.30 2023.10.02	П	0,5	ТП 10	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	450	0	0	0	0	1				
14	000 "РЭС"	ТП	000 "РЭС"	10(10,5)	11.00 2023.11.15	11.20 2023.11.15	П	0,33	ТП 10	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	450	0	0	0	0	1				
15	000 "РЭС"	ТП	000 "РЭС"	10(10,5)	11.40 2023.11.27	11.40 2023.11.27	П	0,25	ТП 10	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	450	0	0	0	0	1				
16	000 "РЭС"	ТП	000 "РЭС"	10(10,5)	10.45 2023.12.27	10.45 2023.12.27	П	5,5	ТП 10	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1200	0	0	0	0	1				
17	000 "РЭС"	ТП	000 "РЭС"	10(10,5)	14.00 2023.12.28	14.30 2023.12.28	П	0,5	ТП 10	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1200	0	0	0	0	1				
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							П	12,1	0	0	0	17	0	0	17	0	0	7	10	0	10330	0	0	0	0	0	1			
— по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	12,1	0	0	0	17	0	0	17	0	0	7	10	0	10330	0	0	0	0	0	0	1		
— по аварийным ограничениям							А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
— по вне регламентным отключениям							В	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	



Генеральный директор
Должность

[Handwritten signature]
подпись

В.А. Литвин
ФИО