

Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2021 год

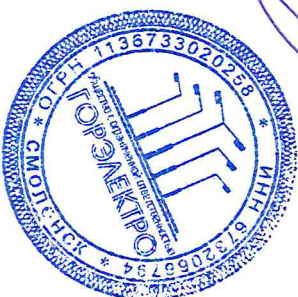
ООО "ГОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл)

Наименование электросетевой организации

Обосновывающие данные для расчета	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	1341
2	0	1346
3	0	1354
4	0	1379
Отключение 21.05.2021г. в 04:35 КЛ бкВ ТП-2037-ТП-2022 в связи с её повреждением. Восстановление подачи электроэнергии 22.05.2021г. в 01:10	20,58	1383
6	0	1383
7	0	1378
8	0	1386
Отключение 18.09.2021г. в 08:11 Л-630 ПС Западная. Восстановление подачи электроэнергии 18.09.2021г. в 09:40	1,483	1390
10	0	1397
11	0	1402
12	0	1493

Ген. директор ООО "Горэлектро"

Д.А. Бычков



(Handwritten signature in blue ink)

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии за 2021 год

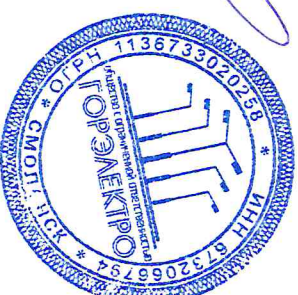
ООО "ГОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл)

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период 2021 г. число точек присоединения	1493
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час. (Тпр)	22,063
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0,015

Ген. директор ООО "Горэлектро"

Д.А. Бычков



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

ООО "ГОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл)

Наименование сетевой организации

За 2021 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	1493
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	0,13821
3	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiff), шт.	0,03282

Ген. директор ООО "Горэлектро"

Д.А. Бычков



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

ООО "ГОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл)

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

За

2021

год

№ 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	216,659	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	184,415	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КП), %	85,12	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	1493	
4	Число разбединителей и выключателей, шт.	706	
5	Средняя летняя температура, °C	17,2	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	5	

Ген. директор ООО "Горэлектро"

Д.А. Бычков



4

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети
в период 2021 года

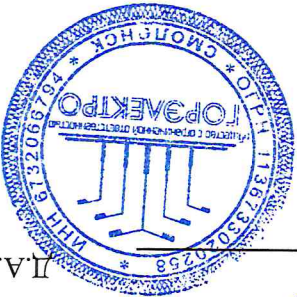
ООО "Торэлектро"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель		I	
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлены проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. (N ^{заяв тип})		78	
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлены проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. (N ^{нс заяв тип})		0	
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (II ^{заяв тип})		I	

Ген. директор ООО "Торэлектро"

[Подпись]



Л.А. Бычков

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения
договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети,
в период _____ 2021 года

Наименование сетевой организации (полное наименование/филиала)

Показатель		Число, шт.
I		2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствии с расчетным периодом, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (N _{сч} трп)		59
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствии с расчетным периодом, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. (N _{нс} трп)		0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (II _{нс} трп)		I

Ген. директор ООО "Торэлектро" _____ Д.А. Бычков



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

ООО "Горэлектро"

Показатель	Н формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1	0,015
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	4	8,782
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{sai1})	2	0,13821
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{sai1}^1)	3	0,03282
Показатель уровня качества осуществления обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Π_{tco})	11	0,88
Плановое значение показателя Π_n, Π_n^1	Пункт 4.1 методических указаний	0,09
Плановое значение показателя Π_{trp}, Π_{trp}^1	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя Π_{tco}, Π_{tco}^1	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя Π_{ens}, Π_{ens}^1	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя Π_{sai1}, Π_{sai1}^1	Пункт 4.2 методических указаний	2,1613
Плановое значение показателя Π_{sai1}, Π_{sai1}^1	Пункт 4.2 методических указаний	0,5233
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	0
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
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Генеральный директор ООО "Горэлектро"



[Handwritten signature in blue ink]

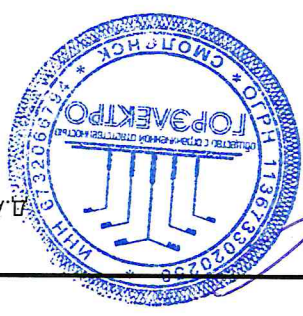
Д.А. Бычков

[Handwritten mark]

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг ООО "Горалектро"

Показатель	№ пункта методически х указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	пункт 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	пункт 5	0
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
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пункт 5	0

Генеральный директор ООО "Горалектро"



Д.А. Бычков

2021 1000

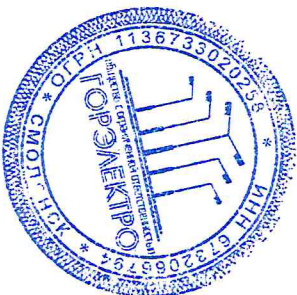
Данные о факте прекращения передачи электрической энергии													Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организацией, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										13	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			17					
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	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	ВСЕГО	в разрезении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей 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	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)					
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	CH1 (35 кВ)	CH2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)												
1	ООО "ГОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл)	КЛ	Л-1008 ПС Одиночное	10 (10.5)	06.49 2021.01.25	16.45 2021.01.25	В	9,993	ПС Одиночное Л-1008 - РП-37, РП 10(10.5)кВ РП-37			11	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	1	453	ПАО "МРСК-ЦЕНТРА" - "Смоленскэнерго"	06.49 2021.01.25	3.4.9.1		0	0
2	ООО "ГОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл)	КЛ	Л-2604 РП 10 (10.5) 26	10 (10.5)	10.56 2021.03.29	10.56 2021.03.29	В	0	КЛ 10 (10.5) кВ РП-26 Л-2604 - ТП-2020 рч.4, ТП 10 (10.5) кВ ТП-2020 2 секция 10кВ, КЛ 10 (10.5) кВ ТП-2020 рч.8 - ТП-150 рч.8, ТП 10 (10.5) кВ ТП-150 2 секция 10кВ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10.56 2021.03.29	3.4.14	4.12	0	0	
3	ООО "ГОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл)	КЛ	КЛ 6кВ ТП 6 (6.3) 867 - опора №10/1 Л-608 ПС Водозабор Р, ТП-867-ТП-934	6 (6.3)	16.27 2021.04.24	22.30 2021.04.24	В	6,05	КЛ 6кВ ТП-867 - опора №10/1 Л-608 ПС Водозабор, КЛ 6кВ ТП-867 - ТП-934, ТП 6 (6.3) кВ ТП-867, ТП-934, ТП-804	0	0	24	0	0	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	270	16.27 2021.04.24	3.4.8.1	4.12	0	0	
4	ООО "ГОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл)	ТП	ТП-1019	6 (6.3)	10.00 2021.05.17	14.30 2021.05.17	П	4,5	ТП-6 (6.3)кВ ТП-1019			7	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57				1	1	

5	ООО "ГОРЭ/ЕКТПО" (Смоленская обл.)	КВ/И	Д-630 ПС Западная	6 (6.3)	05.02.2021.05.20	06.56.2021.05.20	В	1.9	КВ/И 6 (6.3) КВ Д-630 ПС Западная		8	0	0	0	8	0	0	2	6	0	60	05.02.2021.05.20	3.4.8.1	4.12	0
5	ООО "ГОРЭ/ЕКТПО" (Смоленская обл.)	КВ/И	Д-630 ПС Западная	6 (6.3)	05.02.2021.05.20	23.50.2021.05.20	В	18.8	КВ/И 6 (6.3) КВ Д-630 ПС Западная		42	0	0	0	42	0	0	2	40	0	480	05.02.2021.05.20	3.4.8.1	4.12	0
6	ООО "ГОРЭ/ЕКТПО" (Смоленская обл.)	К/И	К/И 6х8 ТП-2037 - ТП-2022	6 (6.3)	04.35.2021.05.21	01.10.2021.05.22	В	20.58	К/И 6х8 ТП-2037 - ТП-2022, ТП-2022, ТП-3001		7	0	0	0	7	0	0	1	6	0	390	04.35.2021.05.21	3.4.14	4.12	1
7	ООО "ГОРЭ/ЕКТПО" (Смоленская обл.)	В/И	В/И 0.4х8 №5	0.38	09.00.2021.05.22	10.00.2021.05.22	П	1	В/И 0.4х8 №5		1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	2				1
8	ООО "ГОРЭ/ЕКТПО" (Смоленская обл.)	В/И	В/И 0.4х8 №3 ТП-636	0.38	10.00.2021.06.07	15.00.2021.06.07	П	5	В/И 0.4х8 №3 ТП-636		2	0	0	0	2	0	0	0	2	0	9				1
9	ООО "ГОРЭ/ЕКТПО" (Смоленская обл.)	К/И	К/И 0.4 х8 ТП-1019 - м.ж.д. А.Киселева, Д.12В	0.38	11.57.2021.07.08	16.50.2021.07.08	В	4.883	К/И 0.4 х8 ТП-1019 - м.ж.д. А.Киселева, Д.12В		1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	8	11.57.2021.07.08	3.4.8.1	4.12	0
10	ООО "ГОРЭ/ЕКТПО" (Смоленская обл.)	ТП	ТП-110	6 (6.3)	09.35.2021.08.17	15.40.2021.08.17	П	6.083	ТП-6(6.3)х8 ТП-110		5	0	0	0	5	0	0	0	5	0	8				1
11	ООО "ГОРЭ/ЕКТПО" (Смоленская обл.)	ТП	ТП-804	6 (6.3)	10.00.2021.08.18	15.00.2021.08.18	П	5	ТП-6(6.3)х8 ТП-804		6	0	0	0	6	0	0	0	6	0	40				1
12	ООО "ГОРЭ/ЕКТПО" (Смоленская обл.)	ТП	ТП-638	6 (6.3)	10.00.2021.08.20	17.00.2021.08.20	П	7	ТП-6(6.3)х8 ТП-638	г.Смоленск, ул.Пушкинская, д.38а, инвентарный номер к д.38а	8	0	4	4	0	0	0	0	8	0	63				1
13	ООО "ГОРЭ/ЕКТПО" (Смоленская обл.)	ТП	ТП-2022	6 (6.3)	09.30.2021.08.23	16.30.2021.08.23	П	7	ТП-6(6.3)х8 ТП-2022		2	0	0	0	2	0	0	0	2	0	115				1
14	ООО "ГОРЭ/ЕКТПО" (Смоленская обл.)	К/И	К/И 0.4х8 ТП-771 АБ-19 - трапек, ТП-771 АБ-20-срокотка	0.38	09.00.2021.09.10	12.00.2021.09.10	П	3	К/И 0.4х8 ТП-771 АБ-19 - трапек, ТП-771 АБ-20-срокотка		2	0	0	0	2	0	0	0	2	0	115				1

15	ООО "ТОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл.)	КВ/И	И-630 ПС Западная	6 (6.3)	08.11.2021.09.18	09.40.2021.09.18	В	1,483	КВ/И 6(6.3) КВ И-630 ПС Западная - ТП-2037-ТП-2022-ТП-753		42	0	0	42	0	0	2	40	0	510	08.11.2021.09.18	3.4.14		1
16	ООО "ТОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл.)	К/И	К/И 0,4кВ ТП-57 Аб-9 - опора №1	0,38	10.20.2021.09.28	16.35.2021.09.28	П	6,25	К/И 0,4кВ ТП-57 Аб-9 - опора №1		1	0	0	1	0	0	0	1	0	3				1
17	ООО "ТОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл.)	В/И	В/И 6кВ ТП-6 (6.3) 2022 - ТП-753	6 (6.3)	09.00.2021.10.18	15.30.2021.10.18	П	6,5	В/И 6кВ ТП-2022 - ТП-753		1	0	0	1	0	0	1	0	0	3				1
18	ООО "ТОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл.)	П/И	ТП-4 1секция 10кВ	10 (10.5)	08.00.2021.10.27	15.00.2021.10.27	П	7	П/И-10кВ ТП-4 1секция 10кВ		3	0	0	3	0	0	3	0	0	148				1
19	ООО "ТОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл.)	Т/И	ТП-2038	6 (6.3)	08.30.2021.11.17	15.00.2021.11.17	П	6,5	ТП 6 (6.3) ТП-2038		1	0	0	1	0	0	0	1	0	105				1
20	ООО "ТОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл.)	К/И	ТП-707 6кВ - ТП-2026 6кВ, 5	6 (6.3)	13.26.2021.12.06	14.27.2021.12.06	В	1,017	К/И 6кВ ТП-707 6кВ, 5-ТП-2026 6кВ, 5-ТП-2027 1СЦУ-6кВ	У/А. Генерал Трошева, А.8; У/А.Сенанова, А.1	9	0	7	2	0	0	0	9	0	295	13.26.2021.12.06	3.4.8.1	4.12	0

Ген. директор ООО "Торэлектро"

Д.А.Башков



rr

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

ООО "ГОРЭЛЕКТРО" (Смоленская обл)

Наименование сетевой организации

3а 2021 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Модель поставки
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:		
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	1493	
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0	
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	0	
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	22	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($T_{\text{ср.дл.}}$), час.	1471	
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($T_{\text{ср.ф.}}$), шт.	0,13821	
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($T_{\text{ср.дл.}}$), час.	0,03282	
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($T_{\text{ср.ф.}}$), шт.	0,1468	
		0,02612	

Ген. директор ООО "Горэлектро"

Д.А. Бычков

