

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2020 год

Акционерное общество "ГНЦ РФ-ФЭИ"

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	0,00	38
2	0,00	38
3	0,00	38
4	0,00	38
5	0,00	38
6	0,00	38
7	0,00	38
8	0,00	38
9	0,00	38
10	0,00	38
11	0,00	38
12	0,00	38

Заместитель генерального директора-главный инженер

 Р.М. Щепелев

Главный энергетик-начальник службы главного энергетика

 С.В. Смородинов

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

Фактический показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии за 2020 год

АО "ГНЦ РФ-ФЭИ"

Наименование электросетевой организации

Показатель	2020
Максимальное за расчетный период 2020 г. число точек присоединения	38,00
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час ($T_{пр}$)	0,00
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,0000000

Заместитель генерального директора-главный инженер

 Р.М. Щепелев

Главный энергетик-начальник службы главного энергетика

С.В. Смородинов

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

АО "ГНЦ РФ-ФЭИ"

Наименование электросетевой организации

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	0,00		0,29290	0,28850	0,28420	0,28000	0,27570
Показатель качества предоставления возможности технологического присоединения ($\Pi_{тпр}$)	0,00		0,9272	0,9235	0,9200	0,9000	0,8800
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций ($\Pi_{тсо}$)			0,8483	0,8387	0,8380	0,8260	0,8150

Заместитель генерального директора - главный инженер



Р.М. Щепелев

Главный энергетик - начальник службы главного энергетика



С.В. Смородинов

**Расчет значения индикатора информативности за 2020 г.
АО "ГНЦ РФ-ФЭИ"**

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	2020						
	Значение		Ф/П*100,%	Зависимость	Оценочный балл		
1	фактическое (Ф)	плановое (П)				2	3
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации – всего,	-	-	-	-	-	2,00	
в том числе, по критериям:							
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	1,00	1,00	100,00%	прямая	2,00		
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг – всего, шт.	1	1	100,00%	прямая	2,00		
в том числе:							
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	-	-	-		
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие – 1, отсутствие – 0), шт.	0	0	-	-	-		
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	-	-	-		
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	-	-	-		
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации,	-	-	-	-	2,00		
в том числе по критериям:							
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие – 1, отсутствие – 0)	1	1	100,00%	прямая	2,00		
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие – 1, отсутствие – 0)	0	0	100,00%	прямая	2,00		
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие – 1, отсутствие – 0)	0	0	100,00%	прямая	2,00		
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие – 1, отсутствие – 0)	1	1	100,00%	прямая	2,00		
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение – 1, отсутствие – 0)	1	1	100,00%	прямая	2,00		
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию				обратная	2,00		

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	2020				
	Значение		Ф/П*100,%	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%		2,00
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации – всего,	-	-	-	-	2,00
в том числе, по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации в процентах от общего количества поступивших обращений	0,0	0,0	100,00%	обратная	2,00
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	2,00
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2,000

Заместитель генерального директора - главный инженер

Главный энергетик -начальник службы главного энергетика

Р.М. Щепелев

С.В. Смородинов

Расчет значения индикатора исполнительности 2020 г.
АО "ГНЦ РФ-ФЭИ"

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	2020				
	Значение		Ф/П*100,%	Зависимость	Оценочный балл
	Фактическое (Ф)	Плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) – всего,	-	-	-	-	0,42
в том числе, по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	15	15	100,00%	обратная	0,50
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	50,00%	обратная	0,25
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	15	30	50,00%	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	15	30	50,00%	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии в процентах от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100,00%	обратная	0,50
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию					0,50
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	0,50
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,50
в том числе, по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие – 1, отсутствие – 0)	1	1	100,00%	прямая	0,50
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, в процентах от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100,00%	обратная	0,50
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию				обратная	0,20
4.1 Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%		0,20
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,404

Заместитель генерального директора -главный инженер

Главный энергетик -начальник службы главного энергетика




Р.М. Щепелев

С.В. Смородинов

Расчет значения индикатора результативности обратной связи за 2020 г.
АО "ГНЦ РФ-ФЭИ"

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	2 020			Зависимость	Оценочный балл
	Значение Фактическое (Ф)	Плановое (П)	Ф/П*100, %		
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие – 1, отсутствие – 0)	1	1	100,00%	прямая	2,00
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг в том числе, по критериям:	-	-	-	-	2,00
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	2,00
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	прямая	2,00
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п.2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий указанных в п.2.2 настоящей формы, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	2,00
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	обратная	2,00
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100,00%	прямая	2,00
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100,00%	прямая	2,00
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего,	-	-	-	-	2,00
в том числе, по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	5	5	100,00%	обратная	2,00
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100,00%	прямая	2,00
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	-	-
в)* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	-	-	-	-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию				обратная	2,00
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100,00%	обратная	2,00

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	2 020				
	Значение		Ф/П*100 ,%	Зависимость	Оценочный балл
	Фактическое (Ф)	Плановое (П)			
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2,00
в том числе, по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100,00%	обратная	2,00
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, %	0	0	100,00%	прямая	2,00
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2,000

Заместитель генерального директора - главный инженер

Главный энергетик - начальник службы главного энергетика




Р.М. Щепелев

С.В. Смородинов

Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования

Наименование показателя	Значение показателя, годы				
	2020	2021	2022	2023	2024
Предлагаемые плановые значения					
И_н	2,000	1,970	1,940	1,911	1,883
1.1.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.2. а)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.2. б)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. в)	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
1.2. г)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.2.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
5.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
И_с	0,404	0,398	0,392	0,386	0,380
1.1.	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
1.2. а)	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
1.2. б)	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
1.3.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.2.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Р_с	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
1.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
3.2. а)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2. б)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2. в)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации	0,8829	0,8757	0,8685	0,8615	0,8546

Заместитель генерального директора - главный инженер

Р.М. Щепелев

Главный энергетик-начальник службы главного энергетика

С.В. Смородинов

Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети за 2020 г.
АО "ГНЦ РФ-ФЭИ"

Наименование	Число, шт
1	
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)	0
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
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв_тпр)	1
$\max(1, N_{заяв_тпр} - N_{нсзаяв_тпр})$	1

Заместитель генерального директора-главный инженер

Главный энергетик-начальник службы главного энергетика




Р.М. Щепелев

С.В. Смородинов

Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети за 2020 г.
АО "ГНЦ РФ-ФЭИ"

Наименование	Число, шт
1	
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)	0
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. (N нс сд тпр)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс тпр)	1
$\max(1, N_{сд\ тпр} - N_{нс\ сд\ тпр})$	1

Заместитель генерального директора-главный инженер

Главный энергетик-начальник службы главного энергетика




Р.М. Щепелев

С.В. Смородинов

Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации за 2020 г.

АО "ГНЦ РФ-ФЭИ"

Наименование	Число, шт
1	
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. ($N_{н_тпр}$)	0
2. Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт. ($N_{чз_тпр}$)	0
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($П_{нпа_тпр}$)	0
$\max(1, N_{чз_тпр} - N_{н_тпр})$	1

Заместитель генерального директора-главный инженер

Главный энергетик-начальник службы главного энергетика




Р.М. Щепелев

С.В. Смородинов

**Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО "ГНЦ РФ-ФЭИ"
за 2020 г.**

№	Наименование показателя	2020	
		№ формулы Методических указаний	Значение
		K= 0,300	
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0,000
2.	Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	0,000
3.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,000
4.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,000
5.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$	7 или 2	0,000
6.	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организации, $P_{тсо}$	11	0,8829
7.	Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4.1	0,403
8.	Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	4.1	0,927
9.	Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	4.1	0,8380
10.	Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{плens}$	4.1	0,8200
11.	Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{плsaidi}$	4.2	0,3019
12.	Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{плsaifi}$	4.2	0,0142
13.	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	5	1,000
14.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (территориальной сетевой организации)	5	1,000
15.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (территориальной сетевой организации)	5	0

Заместитель генерального директора-главный инженер



Р.М. Щепелев

Главный энергетик-начальник службы главного энергетика



С.В. Смородинов

**Расчет обобщенного показателя уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
АО "ГНЦ РФ-ФЭИ" за 2020 год**

Наименование	№ формулы Методических указаний	Значение
коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α		Для территориальной сетевой организации: $\alpha=0,65$
коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_1		Для территориальной сетевой организации: $\beta=0,25$
коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_2		Для территориальной сетевой организации: $\beta=0,1$
1. оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5	1
2. оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п.5	1,000
3. оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$	п.5	0,000
4. обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п.5	0,900

Заместитель генерального директора-главный инженер



Р.М. Щепелев

Главный энергетик-начальник службы главного энергетика



С.В. Смородинов

- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ	П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- по аварийным ограничениям	A	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	B	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, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности	B1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Зам.генерального директора-главный инженер _____ Р.М. Щепелев _____
 Должность 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 за 2020 год

Акционерное общество "ГНЦ РФ-ФЭИ"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	38
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	38
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	0
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saiifi}), шт.	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saiifi}), шт.	0

Зам. ген. директора - главный инженер

Должность

Р.М. Щепелев

Ф.И.О.

Подпись



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

АО "ГНЦ РФ-ФЭИ" г.Обнинск Калужской области

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	4,03	Кабельный журнал
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	303	Кабельный журнал
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	98,69%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	38	Договор на оказание услуг по оказанию услуг по передаче электроэнергии с ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Калугаэнерго"
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	92	Схема электроснабжения предприятия
5	Средняя летняя температура, °С	17,6	Журнал учета температуры наружного воздуха
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	9	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	8	

Заместитель генерального директора - главный инженер

Главный энергетик-начальник службы главного энергетика


Р.М. Щепелев


С.В. Смородинов

Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии сетевой организации АО "ГНЦ РФ-ФЭИ" (2020 год)

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение показателя
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт	38
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	$(0 * 0)/38 = 0$
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	$0 / 38 = 0$

Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования

АО "ГНЦ РФ-ФЭИ"

Наименование электросетевой организации

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	Своевременное выполнение графиков ППР, замена оборудования выработавшего ресурс	Утвержденные планы-графики ППР и планы обновления					
			0,2929	0,2885	0,2842	0,2800	0,2757
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт	Своевременное выполнение графиков ППР, замена оборудования выработавшего ресурс	Утвержденные планы-графики ППР и планы обновления					
			0,0138	0,0136	0,0134	0,0132	0,0130
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{тпр})	Снижение времени обработки заявок на технологическое присоединение						
			0,9411	0,9270	0,9131	0,8994	0,8859