

Приложение № 1
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

(в ред. Приказа Минэнерго России от 28.09.2012 № 465)

ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ
Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг
сетевой организации за 2019 год

ООО "Электросетевая компания"

№	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1		0,00	987
2		0,00	980
3		0,00	986
4		0,00	985
5		0,00	986
6		0,00	981
7		0,00	976
8		0,00	973
9		0,00	976
10		0,00	974
11		0,00	972
12		0,00	970

Директор
(должность)

Степкин С.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

ООО "Электросетевая компания" за 2019 г.
(наименование электросетевой организации)

Максимальное за расчетный период 2019 г. число точек присоединения	987,00
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	0,00
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$)	0,000

Директор
(должность)

Степкин С.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

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 "Электросетевая компания" за 2019 г.
 Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	987,00
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час	0,00
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,00

Директор
Должность

Степкин С.В.
Ф.И.О.

Подпись

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

ООО "Электросетевая компания", Саратовская область 2019 г.

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	95,871	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	42,107	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	43,92%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	987	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	859	
5	Средняя летняя температура, °С	22,9	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	7	-

Директор

Степкин С.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Приложение № 2
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

(в ред. Приказа Минэнерго России от 28.09.2012 № 465)

**ФОРМЫ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЯ КАЧЕСТВА ОБСЛУЖИВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМИ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ**

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности за 2019г

ООО "Электросетевая компания"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (критерия), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависи- мость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего,	-	-	-	-	2
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	20%	20%	100	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно- распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	8	8	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	2	2	100	прямая	2
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	3	3	100	прямая	2
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	3	3	100	прямая	2

г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0	100	прямая	2
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации, в том числе по критериям:	-	-	-	-	2
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
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	прямая	2
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	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	-	-	2
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	обратная	2

6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего,	-	-	-	-	2
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%	100	обратная	2
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	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

 Директор
 (должность)

 Степкин С.В.
 (Ф.И.О.)

 (подпись)

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности за 2019г.

ООО "Электросетевая компания"

(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	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,	100	100	100	обратная	0,5
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	30	30	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	270	270	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	180	180	100	обратная	0,5
б) для остальных потребителей услуг, дней	360	360	100	обратная	0,5
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	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	0,5
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, в процентах от общего количества поступивших обращений	1%	1%	100	обратная	0,5

3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
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	прямая	0,5
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	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	-	-	0,2
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	обратная	0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,425

Директор
(должность)

Степкин С.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи за 2019г.

ООО "Электросетевая компания"
(наименование территориальной сетевой организации)

Наименование параметра (показателя), характеризующего индикатор	Значение		Ф / П * 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
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	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
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	обратная	2
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	прямая	2
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	обратная	2
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%	10000%	обратная	2
2.5. Количество отзывов и					2

предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100	прямая	
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	1	1	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего, в том числе по критериям:	-	-	-	-	2
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	20	20	100	обратная	
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2
в)* системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	-	-	-	-	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	обратная	2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	1	1	100	обратная	2
5.2. Доля потребителей услуг,					2

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, %	100	100	100	прямая	
6. Итого по индикатору результативности обратной связи	-	-	-	-	2

 Директор
 (должность)

 Степкин С.В.
 (Ф.И.О.)

 (подпись)

* Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

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

ООО "Электросетевая компания"

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	6
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

Директор
Должность

Степкин С.В.
Ф.И.О.

Подпись

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

ООО "Электросетевая компания"

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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	6
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. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

Директор

Степкин С.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2019 г.

ООО "Электросетевая компания"

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. ($N_{н\ тпр}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$)	0,6
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа\ тпр}$)	1

Директор

Степкин С.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации
ООО "Электросетевая компания" за 2019 г.
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,00
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,00
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	0,898
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,898
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0
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

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Директор

Степкин С.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

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

ООО "Электросетевая компания" за 2019 г.

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

Директор

Степкин С.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Суммарный объём 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	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учёт в показателях надёжности, в т.ч. индикативных показателей надёжности (0 - нет, 1 - да)		
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	24	25		26	27
												ВСЕГО	в разделении категорий			в разделении уровней напряжения ЭПУ											
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ЛС, ТП, РП, КВЛ	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем услуг (часы, минуты, ГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В, ВД)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителем услуг (ЛС, ТП, РП, ВЛ, КЛ, КВЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	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)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования				
1	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 66А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	09.00 2019.01.21	15.00 2019.01.21	П	6	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	40			0			
3	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 239А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	08.00 2019.02.14	11.00 2019.02.14	П	3	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	180			0			
5	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 43А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	09.00 2019.02.14	13.00 2019.02.14	П	4	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	14			0			
4	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 239Б 10/0,4 кВ	10 (10.5)	11.00 2019.02.14	13.00 2019.02.14	П	2	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	340			0			
6	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 20А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	08.00 2019.03.14	11.00 2019.03.14	П	3	КТП	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	30			0			
8	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 198А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	09.00 2019.03.14	11.00 2019.03.14	П	2	КТП	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	44			0			
7	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 30А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	12.00 2019.03.14	15.00 2019.03.14	П	3	КТП	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	32			0			
9	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 177А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	12.00 2019.03.14	15.00 2019.03.14	П	3	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	136			0			
10	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 144А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	08.00 2019.04.16	10.00 2019.04.16	П	2	КТП	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	5,3			0			
12	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 132А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	09.00 2019.04.16	11.00 2019.04.16	П	2	КТП	0	0	49	0	0	49	0	0	0	49	0	53			0			
11	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 302А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	11.00 2019.04.16	14.00 2019.04.16	П	3	КТП	0	0	27	0	0	27	0	0	0	27	0	81			0			
13	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 184А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	13.00 2019.04.16	15.00 2019.04.16	П	2	КТП	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	71			0			
14	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 211А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	08.00 2019.05.16	10.00 2019.05.16	П	2	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	50			0			
16	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 108А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	09.00 2019.05.16	11.00 2019.05.16	П	2	КТП	0	0	19	0	0	19	0	0	0	19	0	60			0			
15	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 29А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	11.00 2019.05.16	14.00 2019.05.16	П	3	КТП	0	0	39	0	0	39	0	0	0	39	0	120			0			
17	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 157А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	13.00 2019.05.16	15.00 2019.05.16	П	2	КТП	0	0	19	0	0	19	0	0	0	19	0	53			0			
18	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 230А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	08.00 2019.06.24	10.00 2019.06.24	П	2	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	90			0			
19	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 266А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	11.00 2019.06.24	13.00 2019.06.24	П	2	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	85			0			
20	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 267А 10/0,4 кВ	10 (10.5)	14.00 2019.06.24	15.00 2019.06.24	П	1	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	128			0			

21	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 105А 10/0,4 кВА	10 (10.5)	08,00 2019.07.30	12,00 2019.07.30	П	4	КТП	0	0	40	0	0	40	0	0	0	40	0	53					0
22	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 103А 10/0,4 кВА	10 (10.5)	13,00 2019.07.30	15,00 2019.07.30	П	2	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	214					0
23	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 200А 10/0,4 кВА	10 (10.5)	08,00 2019.08.19	11,00 2019.08.19	П	3	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	80					0
24	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 264А 10/0,4 кВА	10 (10.5)	12,00 2019.08.19	14,00 2019.08.19	П	2	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	50					0
25	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 6/н 630 кВА 10/0,4 кВ	10 (10.5)	08,00 2019.09.05	10,00 2019.09.05	П	2	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	500					0
26	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП 6/н 160 кВА 10/0,4 кВ	10 (10.5)	11,00 2019.09.05	13,00 2019.09.05	П	2	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	100					0
27	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП №5 630 кВА 10/0,4 кВ	10 (10.5)	08,00 2019.10.22	15,00 2019.10.22	П	7	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	536					0
28	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП №1629 400 кВА 6/0,4 кВ	6 (6.3)	08,00 2019.11.18	11,00 2019.11.18	П	3	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	400					0
29	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП №1660 160 кВА 10/0,4 кВ	10 (10.5)	13,00 2019.11.18	15,00 2019.11.18	П	2	КТП	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	64					0
30	ООО "Электросетевая компания"	ТП	КТП № 121 160 кВА 10/0,4 кВ	10 (10.5)	09,00 2019.12.18	12,00 2019.12.18	П	3	КТП	0	0	2	0	0	2	0	0	1	1	0	155					0
Итого по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	79																		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	79																		
- по аварийным ограничениям							А	0																		
- по внеплановым отключениям							В	0																		
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0																		

Директор Степкин С.В. _____

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 12 месяцев 2019 года
ООО "Электросетевая компания"

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии
									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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО "Электросетевая компания"	ПС 110/35/6"Сторожевская"	ВЛ-6 кВ ф 608, ф 641	КТП № 3481	6	ВЛ	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
2	ООО "Электросетевая компания"	ПС 110/35/6"Сторожевская"	ВЛ-6 кВ ф 608, ф 641	КТП № 3481	6	ВЛ	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
3	ООО "Электросетевая компания"	ПС 110/35/6"Сторожевская"	ВЛ-6 кВ ф 608, ф 641	ТП 6/0,4 кВ № 3484	6	ВЛ	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
4	ООО "Электросетевая компания"	ПС "Кошелев"	ВЛ-10 кВ Ф1003	КТП № 157А 10/0,4 кВ	10	ВЛ	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
5	ООО "Электросетевая компания"	ПС 110/35/6"Сторожевская"	ВЛ-6 кВ ф 608	КТП "Новая" 6/0,4 кВ	6	ВЛ	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-
6	ООО "Электросетевая компания"	ПС 110/10/6 Новосоловогорская	ВЛ 6 кВ	КТП 3122 6/0,4 кВ	6	ВЛ	0,4	1	-	-	1	-	-	-	1	-

Директор
Должность

Степкин С.В.
Ф.И.О.

Подпись

**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 "Электросетевая компания"

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:	987
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	-
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	4
1.3	СН-2 (6-20 кВ), шт.	202
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	781
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_{saifi}), шт.	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	0,66
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	0,24

Директор

Должность

Степкин С.В.

Ф. И. О.

Подпись