

**Расчет уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых
услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской)
электрической сетью и территориальных сетевых организаций**

за 2019 год

ООО "ЭксТех"

**Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении
передачи электрической энергии для потребителей услуг
сетевой организации за период:
за 2019 год
ООО "ЭксТех"**

Обосновывающие данные для расчета <1>	Период	Продолжительность прекращений. Обозначенных как В, час.	Продолжительность прекращений В, с признаком "1", час.	Справочно:	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
				Продолжительность прекращений П, час.	
1	2	3	3.1	3.3	4
Оперативный журнал	январь	0,00	0,00	0,00	18
Оперативный журнал	февраль	0,00	0,00	0,00	18
Оперативный журнал	март	0,00	0,00	0,00	18
Оперативный журнал	апрель	0,00	0,00	0,00	18
Оперативный журнал	май	0,00	0,00	0,00	18
Оперативный журнал	июнь	0,00	0,00	0,00	18
Оперативный журнал	июль	0,00	0,00	0,00	18
Оперативный журнал	август	0,00	0,00	0,00	18
Оперативный журнал	сентябрь	0,00	0,00	0,00	18
Оперативный журнал	октябрь	0,00	0,00	0,00	18
Оперативный журнал	ноябрь	0,00	0,00	0,00	18
Оперативный журнал	декабрь	0,00	0,00	0,00	768
Итого		0,00	0,00	0,00	XX

Примечание: в таблице при определении количества точек в 2019 взяты точки по договору с ПАО "Кубаньэнерго" и точки, входящие в договор с ПАО "ТНС Энерго Кубань" и АО "НЭСК"

**Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности
прекращений передачи электрической энергии за период:**

**за 2019 год
ООО "ЭксТех"**

по прекращениям В с признаком "1" в гр. 27 формы 8.1

Наименование составляющей показателя	Метод определения	Показатель
Максимальное за расчетный период 2019 г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр.3 формы 1.1	768
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	Сумма по гр. 3.1 формы 1.1	0,00
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	Формула в соответствии с МУ	0,000

по прекращениям П формы 8.1

Наименование составляющей показателя	Метод определения	Показатель
Максимальное за расчетный период 2019 г. число точек присоединения	Максимальное значение по гр.3 формы 1.1	768
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	Сумма по гр. 3.2 формы 1.1	0,00
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	Формула в соответствии с МУ	0,000

**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 за период:**

**за 2019 год
ООО "ЭксТех"**

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Показатель
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	(значение из формы 1.9 приложения 1 к методическим указаниям)	768
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	0,000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	0,000

Форма 1.5. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <1> (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2016 года до 2020 года)

**за 2019 год
ООО "ЭксТех"**

Установлено РЭК-департаментом

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2016	2017	2018	2019	2020
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)	-	-	-	-	-
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевых организаций (П _{тсо})	0,86	0,89	0,92	0,95	0,97

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

**за 2019 год
ООО "ЭксТех"**

N п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <1>	Метод определения	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км		55,75	договоры купли-продажи, аренды электросетевого имущества, технологического присоединения
1,1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км		33,83	договоры купли-продажи, аренды электросетевого имущества, технологического присоединения
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	61%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии	768	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.		218,00	
5	Средняя летняя температура, °С		24,8	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1)	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	(форма 9.2)	7	

Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности

**за 2019 год
ООО "ЭксТех"**

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема 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	0,0%	0,0%	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.	5	5	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	0	0	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	3	3	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100	-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
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)	0	0	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, процентов 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, процентов от общего количества поступивших обращений	0,0%	50,0%	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, процентов от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Форма 2.2. Расчет значения индикатора исполнительности

за 2019 год
ООО "ЭксТех"

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 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	-	-	-	-	0,5
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	0	0	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	5	5	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	3	3	100	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов 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, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	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, процентов 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), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,425

Форма 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи

**за 2019 год
ООО "ЭксТех"**

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 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)	0	0	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, процентов 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, процентов 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, процентов 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, процентов от общего количества поступивших обращений	0%	0%	100	обратная	2
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	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	5	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	1,5
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	1	3	33,3	обратная	1
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	100	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг <1>	0	0	100	-	-
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	0	0	100	обратная	2
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, процентов	0,00%	0,00%	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,9

**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя
качества рассмотрения заявок на технологическое
присоединение к сети**

**за 2019 год
ООО "ЭксТех"**

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 ($\Pi_{\text{заяв тпр}}$)	1

**Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения
показателя качества исполнения договоров об осуществлении
технологического присоединения заявителей к сети**

**за 2019 год
ООО "ЭксТех"**

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

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

**за 2019 год
ООО "ЭксТех"**

Показатель	ед. изм.	Значение
1	2	3
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. ($N_{н\text{ тпр}}$)	Число, шт.	0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{ тпр}}$)	Количество, десятки шт. (без округления)	0,6
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нпа\text{ тпр}}$)		1

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

**за 2019 год
ООО "ЭксТех"**

Показатель	N формулы (пункта) методических указаний	Показатель
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1	0,00
Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens}) по прекращением В с признаком "1" в гр. 27 формы 8.1, тыс. кВтч	4	0,00
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	2	0,00
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	3	0,0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Π_{tpr})	7 или 12	1,00
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Π_{tco})	11	0,88
Плановое значение показателя Π_n , $\Pi_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	не устанавливалось
Плановое значение показателя Π_{tpr} , $\Pi_{tpr}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	не устанавливалось
Плановое значение показателя Π_{tco} , $\Pi_{tco}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,95
Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	не устанавливалось
Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	не устанавливалось
Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	не устанавливалось
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	х
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	-
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	-

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

**за 2019 год
ООО "ЭксТех"**

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение	Показатель
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	x
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации	-
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации	-
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	-
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	-
коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α		Для территориальной сетевой организации	0,65
коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_1		Для территориальной сетевой организации	0,25
коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β_2		Для территориальной сетевой организации	0,1
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5		#ЗНАЧ!

Аварийных отключений в 2019 году не было

Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации

ООО "ЭксТех"2019 год																
N 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		Первичный уровень присоединения		Всего	В разделении категорий надежности			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжен ия, кВ		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 "ЭксТех"	ПС 110/6 "Кислородный завод"	КЛ-10 кВ, фидер КЗ-5	ТП-639п	6	прочерк	0,4	2		2					2	
2		ПС 110/6-10 кВ "РИП"	КЛ-10 кВ,фидер РИП-410	ТП-1947п	10	КЛ-0,4 от ТП-1947п кВ Н-1.1, Н-1.2 к АВ-1, АВ-2 в ВРУ-1, Н-2.1, Н-2.2 к АВ-1, АВ-2 в ВРУ-2, Н-1.3 к АВ-2 в ВУ-1, Н-2.3 к АВ-1 в ВУ-2, Н-3.1, Н-3.2 к АВ-1, АВ-2 в ВРУ-3, Н-3.3 к АВ-1, АВ-2 в ВУ-3 МКД Зиповская 5/3; Н-4.1, Н-4.2 к АВ-1, АВ-2 в ЦР парковки, Нуо к АВ в ЩУО	0,4	1		1			1			
3		ПС 220/110/35/10 КВ "Витамин комбинат"	ВЛ-10кВ, КУ-3	ТП-985п	10	ВЛ-0,4 кВ: Н1, Н2, Н3 от ТП-985п	0,4	1			1				1	
4		ПС 220/110/35/10 КВ "Витамин комбинат"	ВЛ-10кВ, КУ-3	ТП-987п	10	ВЛ-0,4 кВ: Н1, Н2, Н3, Н4, Н5, Н6, Н7,Н8 от ТП-875п	0,4	535			535				535	
5			ВЛ-6 кВ В/з Восточный-1	ТП-278п	6	ВЛ-0,4 кВ фидер1, 2, 3 от ТП-278п	0,4	1			1				1	
6			ПС 35/10 кВ "Шапсуг"	ВЛ-10 кВ фидер РП-7-3	ТП-875п	10	ВЛ-0,4 кВ: Н1, Н2, Н3 от ТП-875п	0,4	228		228				228	
Итого								768		3	765			1	767	

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 (Π_{saidi})

N пп	<u>Группы территориальных сетевых организаций <1>:</u>
1	ЛЭП 7 500 км и более,
	доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура 20 °С и более
2	ЛЭП 7 500 км и более,
	доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С,
	Число разъединителей и выключателей менее 25 000 шт.
3	ЛЭП 7 500 км и более,
	доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С,
	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. <2>
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

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 (P_{saifi})

№ 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