Приложение № 1
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256
*(в ред. от 21 июня 2017 г.)*

**Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования[1] (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)**

ООО "РАДИУС"
Наименование сетевой организации

| Показатель | Мероприятия, направленные на улучшение показателя[2] | Описание (обоснование) | Значение показателя, годы: | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час. | | | 0,9432 | 0,9291 | 0,9151 | 0,9014 | 0,8879 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт. | | | 0,4913 | 0,4839 | 0,4767 | 0,4695 | 0,4625 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$) | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |

Директор Чернышенко Г.Ф.
Должность Ф. И. О. Подпись

[1] Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.
[2] Информация предоставляется справочно.

Приложение № 1
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256

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

ООО "РАДИУС"

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 | 67,068 | Амортизационная ведомость |
| 1.1 | Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км | 49,338 | Амортизационная ведомость |
| 2 | Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % | 74 | Амортизационная ведомость |
| 3 | Максимальное за год число точек поставки, шт. | 173 | |
| 4 | Число разъединителей и выключателей, шт. | 204 | |
| 5 | Средняя летняя температура, °С | 27 | |
| 6 | Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ($П_{saidi}$) | 5 | — |
| 7 | Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ($П_{saifi}$) | 7 | — |

Директор Чернышенко Г.Ф.

Должность Ф. И. О. Подпись

[1] Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) — протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % — доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей — совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура — в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики «Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации».

Приложение № 3
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256

**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2020г.**

ООО "РАДИУС"

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. ($N_{заяв\ тпр}$) | 27 |
| 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. ($N^{нс}_{заяв\ тпр}$) | 0 |
| Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($П_{заяв\ тпр}$) | 1 |

Директор Чернышенко Г.Ф.

Должность Ф. И. О. Подпись

Приложение № 3
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256

**Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2020г.**

ООО "РАДИУС"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

| Показатель | Число, шт. |
|---|---|
| 1 | 2 |
| Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд\ тпр}$) | 25 |
| 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 ($П_{нс\ тпр}$) | 1 |

Директор Чернышенко Г.Ф.

Должность Ф. И. О. Подпись

Приложение № 3
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256

**Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2020г.**

ООО "РАДИУС"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

| Показатель | Значение |
|---|---|
| 1 | 2 |
| Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\ тпр}$) | 0 |
| Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$) | 2,7 |
| Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($П_{нпа\ тпр}$) | 1 |

Директор Чернышенко Г.Ф.

Должность Ф. И. О. Подпись

Приложение № 4
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256
*(в ред. от 21 июня 2017 г.)*

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

ООО "РАДИУС"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

| Показатель | № формулы (пункта) методических указаний | Значение |
|---|---|---|
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$) | 1 | - |
| Объем недоотпущенной электрической энергии ($П_{ens}$) | 4 | - |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$) | 2 | 0,9432 |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$) | 3 | 0,4913 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$) | 12 | 1 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($П_{тсо}$) | 11 | - |
| Плановое значение показателя $П_п$, $П^{пл}_п$ | Пункт 4.1 методических указаний | - |
| Плановое значение показателя $П_{тпр}$, $П^{пл}_{тпр}$ | Пункт 4.1 методических указаний | 1 |
| Плановое значение показателя $П_{тсо}$, $П^{пл}_{тсо}$ | Пункт 4.1 методических указаний | - |
| Плановое значение показателя $П_{ens}$, $П^{пл}_{ens}$ | Пункт 4.1 методических указаний | - |
| Плановое значение показателя $П_{saidi}$, $П^{пл}_{saidi}$ | Пункт 4.2 методических указаний | 0,0237 |
| Плановое значение показателя $П_{saifi}$, $П^{пл}_{saifi}$ | Пункт 4.2 методических указаний | 0,2042 |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$ | Пункт 5 методических указаний | - |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над1}$ | Пункт 5 методических указаний | -1 |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над2}$ | Пункт 5 методических указаний | -1 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) | Пункт 5 методических указаний | - |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации) | Пункт 5 методических указаний | 1 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации) | Пункт 5 методических указаний | - |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации) | Пункт 5 методических указаний | 0 |

Директор Чернышенко Г.Ф.

Должность Ф. И. О. Подпись

Приложение № 4
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256
*(в ред. от 21 июня 2017 г.)*

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

ООО "РАДИУС"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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

Директор Чернышенко Г.Ф.

Должность Ф. И. О. Подпись

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за _____ месяц _____2020_ года

Общество с ограниченной ответственностью «РАДИУС» (ООО «РАДИУС»)

*наименование электросетевой организации*

| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии | | | | | | | | | Признак АПВ (1 - Успешно/0 - Не успешно/2 - Отсутствует/3 - не работала (по принципу действия или выведена по режиму)) | Признак АВР (1 - Успешно/0 - Не успешно/2 - Отсутствует/3 - не работала (по принципу действия или выведена по режиму)) | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации | | | | | | | | | | | | | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании | | | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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 | Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе: | | | | | | | | | 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 | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | ВСЕГО | в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии | | | в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии | | | | Смежные сетевые организации и производители электрической энергии | | | Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в | Код организационной причины аварии | Код технической причины повреждения оборудования | |
| | | | | | | | | | | | | | | | 1-я категория надежности | 2-я категория надежности | 3-я категория надежности | ВН (110 кВ и выше) | СН1 (35 кВ) | СН2 (6-20 кВ) | НН (0,22-1 кВ) | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «РАДИУС» (ООО «РАДИУС») | ВЛ | отпайка от оп.№48 ВЛ-29-43 | 10 (10.5) | 12,00 2020.01.11 | 12,40 2020.01.11 | В | 0,67 | 0 | 0 | | | | 2 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 260 | | №74 от 11.01.2020 | 3.4.9.1 | 4.21 | 1 |
| 3 | Общество с ограниченной ответственностью «РАДИУС» (ООО «РАДИУС») ОГЭ ООО "РАДИУС" | КЛ | Кабельная линия КЛ-2616 | 10 (10.5) | 08,00 2020.02.16 | 10,00 2020.02.16 | В | 2 | 2 | 2 | КЛ 10 (10.5) кВ Кабельная линия КЛ-2616 | 0 | 0 | 79 | 0 | 0 | 79 | 0 | 0 | 0 | 79 | 0 | 3859,65 | | 83 2020-01-16 | 3.4.12.5 | 4.12 | 1 |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью «РАДИУС» (ООО «РАДИУС») ОГЭ ООО "РАДИУС" | КЛ | Кабельная линия КЛ-2701/1 | 10 (10.5) | 21,00 2020.02.13 | 22,00 2020.02.13 | В | 1 | 0 | 0 | КЛ 10 (10.5) кВ КЛ-2701/1 | 0 | 0 | 3 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 900 | | 80 2020-02-14 | 3.4.12.5 | 4.12 | 1 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «РАДИУС» (ООО «РАДИУС») | ВЛ | отпайка от оп.№48 ВЛ-29-43 | 10 (10.5) | 14,30 2020.06.07 | 15,20 2020.06.07 | В | 0,83 | 0 | 0 | ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ-29-43 | | | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 260 | | № 95 2020-06-07 | 3.4.12.5 | 4.12 | 1 |

Приложение № 8
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256
*(в ред. от 21 июня 2017 г.)*

**Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование)**
**на декабрь месяц 2020 года**

**ООО"РАДИУС"**
Наименование сетевой организации

| № 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 | | | | Смежные 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"РАДИУС" | ПС-110/10кВ, Т-26 | КЛ-264 | ТП-1(Тр-1);ТП-3;ТП-4; КТП-6; КТП-17; КТП-11;КТП-22 | 10 | - | 0,4 | 23 | | 1 | 19 | 1 | | 21 | 1 | |
| 2 | ООО"РАДИУС" | ПС-110/10кВ, Т-26 | КЛ-2616 | ТП-1(Тр-2)ТП-2;ТП в РП;КТП-10; ТП-16; КТП-24;КТП-5; КТП-7 | 10 | - | 0,4 | 81 | | 1 | 73 | | | 24 | 57 | |
| 3 | ООО"РАДИУС" | ПС-110/10кВ, Т-27 | КЛ-2701/1 | КТП-8; КТП-19; КТП-20 | 10 | - | 0,4 | 5 | | 2 | 3 | | | 5 | | |
| 4 | ООО"РАДИУС" | ПС-110/10кВ, Т-27 | КЛ-2701/2 | КТП-18; КТП-19; КТП-20; КТП-23 | 10 | - | 0,4 | 5 | | 3 | 2 | | | 5 | | |
| 5 | ООО"РАДИУС" | ПС-110/10кВ, Т-27 | КЛ-2725 | КТП-9 | 10 | - | 0,4 | 1 | | | 1 | | | 1 | | |
| 6 | ООО"РАДИУС" | ПС-110/6кВ, Т-24 | КЛ-2411 | КТП-12; КТП-31 | 6 | - | 0,4 | 4 | | 1 | 3 | | | 2 | 2 | |
| 7 | ООО"РАДИУС" | ПС-110/6кВ, Т-24 | КЛ-2431 | КТП-13; КТП-25 | 6 | - | 0,4 | 7 | | 1 | 6 | | | 3 | 4 | |
| 8 | ООО"РАДИУС" | ПС-110/35/10кВ, Троицкая-1 | ВЛ№1/3 "Троицкая" | КТП-14 | 10 | - | 0,4 | 3 | | | 3 | | | | 3 | |
| 9 | ООО"РАДИУС" | ПС-110/10кВ, Р-29 | ВЛ-29-35 | 2КТП-35-1;МТП-35-3; | 10 | - | 0,4 | 3 | | 2 | 1 | | | 2 | 1 | |
| 10 | ООО"РАДИУС" | ПС-110/10кВ, Р-29 | ВЛ-29-43 | 2КТП-35-1; КТП-43-1;КТП-43-2;КТП-43-3;КТП-43-4;КТП-43-5;МТП-43-7; | 10 | - | 0,4 | 18 | | 2 | 16 | | | 2 | 16 | |
| 11 | ООО"РАДИУС" | ПС-110/10кВ, Т-27 | КВЛ-2705 | КТП-15 | 10 | - | 0,4 | 1 | | | 1 | | | 1 | | |
| 12 | ООО"РАДИУС" | ПС-110/10кВ, Т-27 | КЛ-274/1 | КТП-21; КТП-26 | 10 | - | 0,4 | 2 | | | 2 | | | 2 | | |
| 13 | ООО"РАДИУС" | отп. оп№3 КВЛ№2 ООО"ЮСМ" | отп. оп№3 КВЛ№2 | КТП-33 | 6 | - | 0,4 | 1 | | | 1 | | | 1 | | |
| 14 | ООО"РАДИУС" | отп. оп№29 КВЛ№2 ООО"ЮСМ" | отп. оп№29 КВЛ№2 | КТП-27 | 6 | - | 0,4 | 2 | | | 2 | | | 2 | | |
| 15 | ООО"РАДИУС" | ТП-618 ООО"ЮСМ" | КВЛ-49/50 | КВЛ-49/50 | 0,4 | - | 0,4 | 4 | | | 4 | | | | 4 | |
| 16 | ООО"РАДИУС" | ЦРП-1 | КЛ-94 | КТП-29 | 6 | - | 0,4 | 3 | | 3 | | | | | 3 | |
| 17 | ООО"РАДИУС" | ТП-30 | КЛ-95 | КТП-29 | 6 | - | 0,4 | 3 | | 3 | | | | | 3 | |
| 18 | ООО"РАДИУС" | ПС-110/6кВ, Т-9 | КЛ-925 | КТП-34 | 6 | - | 0,4 | 2 | | | 2 | | | 2 | | |
| 19 | ООО"РАДИУС" | на кабельных наконечниках приходящей КЛ-927 | КЛ-927 | КТП-820 | 6 | - | 0,4 | 1 | | | 1 | | | 1 | | |
| 20 | ООО"РАДИУС" | ПС110/10Лиманная,ВЛ3,Неклиновск РЭС | оп.№10, ВЛ-3 | КТП-802А | 10 | - | 0,66 | 1 | | | 1 | | | | 1 | |
| 21 | ООО"РАДИУС" | ПС110/10Лиманная,ВЛ3,Неклиновск РЭС | оп. №267, ВЛ-3 | МТП-807А;МТП-808А;МТП-809А | 10 | - | 0,4 | 3 | | | 3 | | | | 3 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |

Директор — Должность
Чернышенко Г.Ф. — Ф. И. О.
Подпись

Приложение № 8
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256

**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 "РАДИУС"
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: | 173 |
| 1.1 | ВН (110 кВ и выше), шт. | 1 |
| 1.2 | СН-1 (35 кВ), шт. | - |
| 1.3 | СН-2 (6-20 кВ), шт. | 74 |
| 1.4 | НН (до 1 кВ), шт. | 98 |
| 2 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час. | 0,9432 |
| 3 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт. | 0,4913 |
| 4 | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saidi}$), час. | - |
| 5 | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saifi}$), шт. | - |

Директор Чернышенко Г.Ф.
Должность Ф. И. О. Подпись