

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации за 2019 год

| Обосновывающие данные для расчета ¹ | Продолжительность прекращения, час. | Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт. |
|--|-------------------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | 0 | 284 |
| 2 | 0 | 284 |
| 3 | 0 | 284 |
| 4 | 0 | 284 |
| 5 | 0 | 284 |
| 6 | 0 | 284 |
| 7 | 0 | 284 |
| 8 | 0 | 284 |
| 9 | 0 | 284 |
| 10 | 0 | 284 |
| 11 | 0 | 284 |
| 12 | 0 | 284 |

Генеральный директор Корбатов С.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись

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

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии за 2019 год

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
Наименование электросетевой организации

| | |
|---|---|
| Максимальное за расчетный период <u>2018</u> г. число точек присоединения | Максимальное значение по гр. 3 формы 1.1 284 |
| Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$) | Сумма по гр. 2 формы 1.1 0 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($\Pi_{п}$) | 0 |

Генеральный директор  Корбатов С.В.

Должность

Ф.И.О.


Подпись



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

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
 Наименование электросетевой организации

| Показатель | Мероприятия, направленные на улучшение показателя ² | Описание (обоснование) | Значение показателя, годы: | | | | |
|--|---|------------------------|----------------------------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п) | Адресная программа ремонтов; адресная программа кап. вложения; программа энергосбережений | | 0,028 | 0,025 | 0,019 | 0,014 | 0,01 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр}) | | | 1,08 | 1,07 | 1,05 | 1,04 | 1 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо}) | Адресная программа ремонтов; адресная программа кап. вложения; программа энергосбережений | | 0,990 | 0,975 | 0,960 | 0,948 | 0,937 |

Генеральный директор

Должность



Корбатов С.В.

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.

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"

Наименование территориальной сетевой организации

| Параметр (критерий), характеризующий индикатор | Значение | | Ф / П x 100, % | Зависимость | Оценочный балл |
|--|-------------------------|-----------------|-------------------|-------------|-------------------|
| | факти- ческое (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 | 53 | 50 | 106 | 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. | | | 100 | прямая | 2 |
| в том числе: | | | | | |
| а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт. | 4 | 4 | 100 | - | - |
| б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт. | 1 | 1 | 100 | - | - |
| в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт. | 6 | 6 | 100 | - | - |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|--|---|---|-----|--------|-------|
| 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 | - | - | - | - | 2,667 |
| 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 | 1 | 0 | прямая | 3 |
| 2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0) | 0 | 1 | 0 | прямая | 3 |
| 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 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|---|----|----|-----|----------|-------|
| 5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию | | | 100 | обратная | 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 | | |
| 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 | 10 | 10 | 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 | - | - | - | - | 2,111 |

Генеральный директор
Должность

Корбатов С.В.
Ф.И.О.

Подпись



(Handwritten signature in blue ink)

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"

Наименование территориальной сетевой организации

| Параметр (показатель), характеризующий индикатор | Значение | | Ф / П x 100, % | Зависимость | Оценочный балл |
|---|-------------------------|-----------------|-------------------|-------------|-------------------|
| | факти- ческое (Ф) | плановое (П) | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего | - | - | - | - | 0,417 |
| 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 | 2 | 5 | 40 | обратная | 0,25 |
| 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 | 10 | 10 | 100 | - | - |
| б) для остальных потребителей услуг, дней | 10 | 10 | 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 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|---|---|---|-----|----------|-----|
| 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 | | | 100 | обратная | 0,2 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|--|---|---|-----|---|--------------|
| 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 | | |
| 5. Итого по индикатору исполнительности | - | - | - | - | 0,404 |

Генеральный директор Корбатов С.В.

Должность

Ф.И.О.

Подпись



Форма 2.3 - Расчет значения индикатора
результативности обратной связи

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"

Наименование территориальной сетевой организации

| Параметр (показатель), характеризующий индикатор | Значение | | Ф / П x 100, % | Зависимость | Оценочный балл |
|---|-------------------------|-----------------|-------------------|-------------|-------------------|
| | факти- ческое (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 | - | - | - | - | 2,000 |
| 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 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|---|---|---|-----|----------|---|
| 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. | 3 | 3 | 100 | прямая | 2 |
| 3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего | - | - | - | - | 2 |
| в том числе по критериям: | | | | | |
| 3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней | 2 | 2 | 100 | обратная | 2 |
| 3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством: | - | - | 100 | прямая | 2 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|--|---|---|-----|----------|-------|
| 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 | | | 100 | обратная | 2 |
| 4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг | 0 | 0 | 100 | | |
| 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 | 0 | 100 | прямая | 2 |
| 6. Итого по индикатору результативность обратной связи | - | - | - | - | 2,000 |

Генеральный директор  Кривобатов С.В.

Должность

Ф.И.О.


Подпись

Форма 2.4 - Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"

Наименование территориальной сетевой организации

| Показатель | Значение показателя, годы: | | | | |
|---|----------------------------|-------|-------|-------|-------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ² | | | | | |
| И _н | 2,445 | 2,445 | 2,361 | 2,306 | 2,333 |
| 1. | 2,5 | 2,5 | 2 | 2 | 2,5 |
| 1.1. | 3 | 3 | 2 | 2 | 3 |
| 1.2. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 1.2. а) | | | | | |
| 1.2. б) | | | | | |
| 1.2. в) | | | | | |
| 1.2. г) | | | | | |
| 2. | 2,667 | 2,667 | 2,667 | 2,333 | 2 |
| 2.1. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 2.2. | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 |
| 2.3. | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 |
| 3. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 4. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 5. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 5.1. | | | | | |
| 6. | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 6.1. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6.2. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| И _с | 0,446 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 |
| 1. | 0,583 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 1.1. | 0,5 | 0,5 | 0,25 | 0,5 | 0,5 |
| 1.2. | 0,75 | 0,5 | 0,75 | 0,5 | 0,5 |
| 1.2. а) | | | | | |
| 1.2. б) | | | | | |
| 1.3. | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 2. | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 2.1. | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 3. | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 3.1. | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 3.2. | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 4. | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 4.1. | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Р _с | 2,167 | 2,167 | 2,133 | 2,1 | 2,033 |

| | | | | | |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 2. | 2,333 | 2,333 | 2,667 | 2,5 | 2,167 |
| 2.1. | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 |
| 2.2. | 2 | 2 | 3 | 2 | 2 |
| 2.3. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 2.4. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 2.5. | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 2.6. | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 |
| 3. | 2,5 | 2,5 | 2 | 2 | 2 |
| 3.1. | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 |
| 3.2. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 3.2. а) | | | | | |
| 3.2. б) | | | | | |
| 3.2. в) | | | | | |
| 4. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 4.1. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 5. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 5.1. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 5.2. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями | 0,9901 | 0,9754 | 0,9602 | 0,9481 | 0,9374 |

Генеральный директор

Корбатов С.В.

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 Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

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

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
Наименование электросетевой 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. ($N_{\text{заяв_тпр}}$) | 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. ($N^{\text{nc}}_{\text{заяв_тпр}}$) | 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, в период 2019 год

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
Наименование электросетевой 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. ($N_{\text{сд тпр}}$) | 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. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$) | 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, в период 2019 год

Общество с ограниченной ответственностью "Ижорская энергетическая компания"
 Наименование электросетевой 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. ($N_{н\ тпр}$) | Число, шт. 0 |
| Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\ тпр}$) | Количество, десятки шт. (без округления) 0,2 |
| Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{нпа\ тпр}$) | 0,2 |

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации

| Показатель | № формулы методических указаний | Значение |
|---|---------------------------------|----------|
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n) | 1.1 | 0 |
| Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens}) | 1.4 | |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}) | 1.2 | |
| Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}) | 1.3 | |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{тпр}$ | 1.7 | 0,840 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $P_{тсо}$ | 1.11 | 0,8940 |
| Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$ | 4.1 | 0,002167 |
| Плановое значение показателя $P_{тпр}^{пл}$, $P_{тпр}^{пл}$ | 4.1 | 0 |
| Плановое значение показателя $P_{тсо}^{пл}$, $P_{тсо}^{пл}$ | 4.1 | 0,818732 |
| Плановое значение показателя P_{pl} , $P_{ens}^{пл}$ | 4.2 | |
| Плановое значение показателя P_{pl} , $P_{saidi}^{пл}$ | 4.2 | |
| Плановое значение показателя P_{pl} , $P_{saifi}^{пл}$ | 4.2 | |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$ | пп. 5.1 методических указаний | 1 |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$ | пп. 5.1 методических указаний | |

| | | |
|---|----------------------------------|----|
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}2}$ | пп. 5.1 методических указаний | |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) | пп. 5.1 методических указаний | |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}1}$ (для территориальной сетевой организации) | пп. 5.1 методических указаний | -1 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}2}$ (для территориальной сетевой организации) | пп. 5.1 методических указаний | 0 |
| Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}3}$ (для территориальной сетевой организации) | пп. 5.1 методических указаний | |

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

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

Генеральный директор  Корбатов С.В.

Должность

Ф.И.О.


Подпись



| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | | | | | | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | |
|----|-----------|----|--------------------------|---------|------------------|------------------|---|--------|----|----|-------------------------|----|----------------------|----|--|---|--------------------------------------|---|---|--|----|----|----|----|----|----|----|------|------|----|----|--|--|
| | | | | | | | | | | | | | | | 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 потребителю услуг | Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ | Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии по местному времени (часы, минуты, секунды, микросекунды, ГГГГ.ММ.ДД) | | | | | | | | | | | | | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, секунды, микросекунды, ГГГГ.ММ.ДД) |
| 1 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-23/4 Т-1 | 6 (6,3) | 08.40.2019.01.02 | 09.15.2019.01.02 | П | 0,583 | Х | Х | ТП-23/4 Т-1 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 2 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-23/4 Т-2 | 6 (6,3) | 08.40.2019.01.02 | 09.15.2019.01.02 | П | 0,583 | Х | Х | ТП-23/4 Т-2 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 3 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-23/6 Т-1 | 6 (6,3) | 08.20.2019.01.02 | 09.40.2019.01.02 | П | 0,333 | Х | Х | ТП-23/6 Т-1 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 400 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 4 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-23/6 Т-1 | 6 (6,3) | 08.20.2019.01.02 | 09.40.2019.01.02 | П | 0,333 | Х | Х | ТП-23/6 Т-2 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 5 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-23/2 | 6 (6,3) | 08.45.2019.01.02 | 10.15.2019.01.02 | П | 0,250 | Х | Х | ТП-23/2 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 6 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-23/9 | 6 (6,3) | 10.05.2019.01.02 | 10.15.2019.01.02 | П | 0,166 | Х | Х | ТП-23/9 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 130 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 7 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-20/17 | 6 (6,3) | 10.40.2019.01.02 | 12.30.2019.01.02 | П | 1,833 | Х | Х | ТП-20/17 | Х | ПАО "Игорский завод" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 8 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-24/1 | 6 (6,3) | 12.00.2019.01.02 | 13.10.2019.01.02 | П | 1,166 | Х | Х | ТП-24/1 | Х | ПАО "Игорский завод" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 120 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 9 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-18/1 | 6 (6,3) | 12.20.2019.01.02 | 17.00.2019.01.02 | П | 4,666 | Х | Х | ТП-18/1 | Х | ПАО "Игорский завод" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 450 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 10 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-23/5 Т-1 | 6 (6,3) | 08.40.2019.01.03 | 10.30.2019.01.03 | П | 1,833 | Х | Х | ТП-23/5 Т-1 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 280 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 11 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-23/5 Т-2 | 6 (6,3) | 08.40.2019.01.03 | 10.30.2019.01.03 | П | 1,833 | Х | Х | ТП-23/5 Т-2 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 300 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 12 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-23/1 Т-1 | 6 (6,3) | 08.50.2019.01.03 | 10.20.2019.01.03 | П | 1,500 | Х | Х | ТП-23/1 Т-1 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 280 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 13 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-23/1 Т-2 | 6 (6,3) | 08.50.2019.01.03 | 10.20.2019.01.03 | П | 1,500 | Х | Х | ТП-23/1 Т-2 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 270 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 14 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-27/1 Т-1 | 6 (6,3) | 09.00.2019.01.03 | 10.00.2019.01.03 | П | 1,000 | Х | Х | ТП-27/1 Т-1 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 15 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-27/1 Т-2 | 6 (6,3) | 09.00.2019.01.03 | 10.00.2019.01.03 | П | 1,000 | Х | Х | ТП-27/1 Т-2 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 16 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-27/3 Т-1 | 6 (6,3) | 10.15.2019.01.03 | 11.00.2019.01.03 | П | 0,750 | Х | Х | ТП-27/3 Т-1 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 225 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 17 | ООО "ИЭК" | ТП | ТП-27/3 Т-2 | 6 (6,3) | 10.15.2019.01.03 | 11.00.2019.01.03 | П | 0,750 | Х | Х | ТП-27/3 Т-2 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 18 | ООО "ИЭК" | КЛ | ГПП-1, 3РУ-6 кВ, ф. 5, 6 | 6 (6,3) | 08.45.2019.01.30 | 15.00.2019.01.30 | П | 6,250 | Х | Х | ГПП-1, 3РУ-6 кВ, ф. 5-6 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" ЛП | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1400 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 19 | ООО "ИЭК" | КЛ | ГПП-1, 3РУ-35кВ ф. АС-2 | 35 | 16.50.2019.02.03 | 08.30.2019.02.04 | П | 15,666 | Х | Х | ГПП-1, 3РУ-35кВ ф. АС-2 | Х | ООО "ИВ-Спецтранс" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1200 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях |
| 20 | ООО "ИЭК" | КЛ | ГПП-1, 3РУ-35кВ ф. АС-2 | 35 | 09.50.2019.02.04 | 15.20.2019.02.04 | П | 5,500 | Х | Х | ГПП-1, 3РУ-35кВ ф. АС-2 | Х | ООО "ИВ-Спецтранс" | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1200 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях |
| 21 | ООО "ИЭК" | КЛ | ГПП-1, 3РУ-6кВ ф. 3-4 | 6 (6,3) | 09.50.2019.02.04 | 15.25.2019.02.04 | П | 5,583 | Х | Х | ГПП-1, 3РУ-6кВ ф. 3-4 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" ЛП | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1500 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |
| 22 | ООО "ИЭК" | КЛ | ГПП-1, 3РУ-6кВ ф. 1-19 | 6 (6,3) | 09.10.2019.02.11 | 15.00.2019.02.11 | П | 5,833 | Х | Х | ГПП-1, 3РУ-6кВ ф. 1-19 | Х | ООО "ИВ-КАРТЭК" ЛП | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1500 | Х | Х | Х | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикаторных показателях | |

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг
территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности
нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания
электроснабжения потребителей

Наименование электросетевой организации

| № п/п | Наименование составляющей показателя | Метод определения |
|-------|--|-------------------|
| 1 | Максимальное количество потребителей услуг по передаче электрической энергии (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода, шт. | 38 |
| 1.1 | Максимальное количество потребителей электроэнергии, обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), шт. | 38 |
| 2 | Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт. | 284 |
| 3 | Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (P_{saidi}), час. | 0 |
| 4 | Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (P_{saifi}), шт. | 0 |

Генеральный директор

Должность



Корбатов С.В.

Ф.И.О.

Подпись