

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

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

| Обосновывающие<br>данные для расчета <sup>1</sup> | Продолжительность<br>прекращения, час. | Количество точек присоединения<br>потребителей услуг к электрической<br>сети электросетевой организации, |
|---|--|--|
| 1   | 0,00                                   | 110  |
| 2   | 0,00                                   | 110  |
| 3   | 0,00                                   | 110  |
| 4   | 0,00                                   | 110  |
| 5   | 0,00                                   | 110  |
| 6   | 32,46                                  | 110  |
| 7   | 6,22                                   | 110  |
| 8   | 0,00                                   | 114  |
| 9   | 22,90                                  | 114  |
| 10  | 0,72                                   | 114  |
| 11  | 0,00                                   | 114  |
| 12  | 0,00                                   | 114  |

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений  
передачи электрической энергии  
ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

|   |       |
|---|-------|
| Максимальное за расчетный период, <u>2019</u> г. число точек присоединения                    | 114   |
| Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ( $T_{пр}$ )     | 62,30 |
| Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_{п}$ ) | 0,546 |

Форма 1.5. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <sup>1</sup>  
(для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018 года)

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

| Показатель  | Мероприятия, направленные на улучшение показателя <sup>2</sup>                | Описание (обоснование) | Значение показателя, годы |       |       |       |       |
|---|---|------------------------|---------------------------|-------|-------|-------|-------|
|   |   |                        | 2016                      | 2017  | 2018  | 2019  | 2020  |
| Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П <sub>п</sub> )                   | Проведение осмотров и профилактических ремонтов оборудования                  |                        | 0,207                     | 0,204 | 0,201 | 0,198 | 0,195 |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П <sub>тпр</sub> )                       |   |                        | -                         | -     | 2,920 | 2,876 | 2,833 |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевых организаций (П <sub>тсо</sub> ) | Распределение нагрузок по фазам, обучение персонала по работе с потребителями |                        | 1,010                     | 0,995 | 0,980 | 0,965 | 0,951 |

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

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

| №<br>п/п | Характеристики и (или) условия<br>деятельности сетевой организации <sup>1</sup>  | Значение<br>характеристики | Наименование и<br>реквизиты<br>подтверждающих<br>документов<br>(в том числе<br>внутренних<br>документов<br>сетевой<br>организации) |
|----------|--|----------------------------|--|
| 1        | Протяженность линий электропередачи<br>в одноцепном выражении (ЛЭП), км  | 183,7                      |  |
| 1.1      | Протяженность кабельных линий<br>электропередачи в одноцепном<br>выражении, км   | 42,4                       |  |
| 2        | Доля кабельных линий электропередачи<br>в одноцепном выражении от общей<br>протяженности линий электропередачи<br>(доля КЛ), % | 23                         |  |
| 3        | Максимальной за год число точек<br>поставки, шт.   | 114                        |  |
| 4        | Число разъединителей и выключателей, шт.   | 123                        |  |
| 5        | Средняя летняя температура, °С   | 16,8                       |  |
| 6        | Номер группы (m) территориальной<br>сетевой организации по показателю<br>Psaidd  | 6                          |  |
| 7        | Номер группы (m) территориальной<br>сетевой организации по показателю<br>Psaifi  | 6                          |  |

<sup>1</sup> 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),

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".



Форма 2.1. Расчет значения индикатора информативности, Ин

ФГУП ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

| Параметр (критерий),<br>характеризующий индикатор   | Значение           |              | Ф / П x 100,<br>% | Зависимость | Оценочный<br>балл |
|---|--------------------|--------------|-------------------|-------------|-------------------|
|   | фактическое<br>(Ф) | плановое (П) |                   |             |                   |
| 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            | 3,3%               | 5,9%         | 55,6%             | прямая      | 3                 |
| 1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и | 9                  | 5            | 180%              | прямая      | 1                 |
| в том числе:  |                    |              |                   |             |                   |
| а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.  | 1                  | 2            | 50%               | -           | -                 |
| б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг, шт.   | 0                  | 0            | 100%              | -           | -                 |
| в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.   | 4                  | 2            | 200%              | -           | -                 |
| г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.                         | 4                  | 1            | 400%              | -           | -                 |
| 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   | 90% | 0% | 120% | 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 2.3. Расчет значения индикатора результативности обратной связи, Рс

ФГУП ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации

| Параметр (показатель), характеризующий индикатор  | Значение        |              | Ф / П x 100, % | Зависимость | Оценочный балл |
|---|-----------------|--------------|----------------|-------------|----------------|
|   | фактическое (Ф) | плановое (П) |                |             |                |
| 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, 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 | -               | -            | -              | обратная    | -              |
| 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               | 0            | 100%           | прямая      | 2              |
| 3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего   | -               | -            | -              | -           | 3              |
| в том числе по критериям:   |                 |              |                |             |                |
| 3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней  | 2               | 1            | 200%           | обратная    | 3              |

|  |    |    |      |          |     |
|--|----|----|------|----------|-----|
| 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  | -  | -  | -    | -        | -   |
| 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% | 0% | 100% | прямая   | 2   |
| 6. Итого по индикатору результативность обратной связи   | -  | -  | -    | -        | 2,1 |

Форма 2.4. Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования\*

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование электросетевой организации

| Показатель   | Значение показателя, годы |      |      |      |      |
|--|---------------------------|------|------|------|------|
| Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества** | 2016                      | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| <b>И н</b>   |                           |      |      |      |      |
| 1.1.   | 5,6%                      | 5,7% | 5,8% | 5,9% | 5,9% |
| 1.2. а)  | 2                         | 2    | 2    | 2    | 2    |
| 1.2. б)  | 0                         | 0    | 0    | 0    | 0    |
| 1.2. в)  | 2                         | 2    | 2    | 2    | 2    |
| 1.2. г)  | 1                         | 1    | 1    | 1    | 1    |
| 2.1.   | 1                         | 1    | 1    | 1    | 1    |
| 2.2.   | 0                         | 0    | 0    | 0    | 0    |
| 2.3.   | 0                         | 0    | 0    | 0    | 0    |
| 3.   | 1                         | 1    | 1    | 1    | 1    |
| 4.   | 1                         | 1    | 1    | 1    | 1    |
| 5.1.   | 0%                        | 0%   | 0%   | 0%   | 0%   |
| 6.1.   | 0%                        | 0%   | 0%   | 0%   | 0%   |
| 6.2.   | 0%                        | 0%   | 0%   | 0%   | 0%   |
| <b>И с</b>   |                           |      |      |      |      |
| 1.1.   | 25                        | 25   | 24   | 24   | 24   |
| 1.2. а)  | 25                        | 25   | 24   | 24   | 24   |
| 1.2. б).   | 25                        | 25   | 24   | 24   | 24   |
| 1.3.   | 0%                        | 0%   | 0%   | 0%   | 0%   |
| 2.1.   | 0%                        | 0%   | 0%   | 0%   | 0%   |
| 3.1.   | 1                         | 1    | 1    | 1    | 1    |
| 3.2.   | 0%                        | 0%   | 0%   | 0%   | 0%   |
| 4.1.   | 0%                        | 0%   | 0%   | 0%   | 0%   |
| <b>Р с</b>   |                           |      |      |      |      |
| 1.   | 1                         | 1    | 1    | 1    | 1    |
| 2.1.   | 0%                        | 0%   | 0%   | 0%   | 0%   |
| 2.2.   | 0%                        | 0%   | 0%   | 0%   | 0%   |
| 2.3.   | 0%                        | 0%   | 0%   | 0%   | 0%   |
| 2.4.   | 0%                        | 0%   | 0%   | 0%   | 0%   |
| 2.5.   | 0%                        | 0%   | 0%   | 0%   | 0%   |
| 2.6.   | 0                         | 0    | 0    | 0    | 0    |
| 3.1.   | 1                         | 1    | 1    | 1    | 1    |
| 3.2. а)  | 0                         | 0    | 0    | 0    | 0    |
| 3.2. б)  | 0                         | 0    | 0    | 0    | 0    |
| 3.2. в)  | -                         | -    | -    | -    | -    |

|   |       |       |       |       |       |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|
| 4.1.  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| 5.1.  | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |
| 5.2.  | 0%    | 0%    | 0%    | 0%    | 0%    |
| Предлагаемое плановое<br>значение показателя уровня<br>качества оказываемых услуг<br>территориальной сетевой<br>организации | 1,010 | 0,995 | 0,980 | 0,965 | 0,951 |

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

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

| Показатель   | Число, шт. |
|--|------------|
| 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. ( $N_{\text{заяв тпр}}$ )   | 5          |
| 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 ( $\Pi_{\text{заяв тпр}}$ )  | 1,00       |

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

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

| Показатель  | Число, шт. |
|---|------------|
| Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{\text{сд тпр}}$ )   | 4          |
| 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. ( $N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$ ) | 1          |
| Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{\text{нс тпр}}$ )  | 1,33       |



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

ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

| Показатель  | Значение |
|---|----------|
| 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. ( $N_{н\text{ тпр}}$ ) | 0        |
| Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ( $N_{очз\text{ тпр}}$ )   | 0,50     |
| Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $\Pi_{нпа\text{ тпр}}$ )   | 0,50     |

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг  
сетевой организации  
ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

| Показатель  | № формулы (пункта)<br>методических указаний | Значение |
|---|---|----------|
| Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ( $P_n$ )                         | 1   | 0,546    |
| Объем недоотпущенной электрической энергии ( $P_{ens}$ ), мВт*час   | 4   | 176,7    |
| Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ ) | 2   | 1,773    |
| Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ )           | 3   | 0,254    |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{тпр}$ )                           | 7 или 12                                    | 1,033    |
| Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $P_{тсо}$ )  | 11  | 0,888    |
| Плановое значение показателя $P_n$ , $P_n^{пл}$   | Пункт 4.1 методических указаний             | 0,198    |
| Плановое значение показателя $P_{тпр}$ , $P_{тпр}^{пл}$   | Пункт 4.1 методических указаний             | 2,876    |
| Плановое значение показателя $P_{тсо}$ , $P_{тсо}^{пл}$   | Пункт 4.1 методических указаний             | 0,965    |
| Плановое значение показателя $P_{ens}$ , $P_{ens}^{пл}$   | Пункт 4.1 методических указаний             | -        |
| Плановое значение показателя $P_{saidi}$ , $P_{saidi}^{пл}$   | Пункт 4.2 методических указаний             | -        |
| Плановое значение показателя $P_{saifi}$ , $P_{saifi}^{пл}$   | Пункт 4.2 методических указаний             | -        |
| Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$                                       | Пункт 5 методических указаний               | -1       |
| 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, $K_{\text{кач}}$ (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 | 1 |
| 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 | - |

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества  
оказываемых услуг  
ФГУП "ПО "Маяк"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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

Форма 8.1.<sup>1</sup> Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах ФГУП "ПО "Маяк" в 2019 году

| Данные о факте прекращения передачи электрической энергии  |  |                                      |   |   |  |  |   |   |  | Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации  |  |   |                          |                          |   |                    |             |                 |                  |   |   |  |   | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования |    |   |      |
|--|--|--------------------------------------|---|---|--|--|---|---|--|---|--|---|--------------------------|--------------------------|---|--------------------|-------------|-----------------|------------------|---|---|--|---|---|----|---|------|
| Номер прекращения передачи электрической энергии (номер итоговой строки)   | Наименование структурной единицы сетевой организации | Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП | Дискретное 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 (число, минуты, ГГГГ.ММ.ДД) | Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителя услуг (число, 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: |                          |                          |   |                    |             |                 |                  | Смешанные сетевые организации и производственники электрической энергии | Суммарный объем фактической нагрузки (количество) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, МВт | Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии | Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследования |   |    | Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (лет, 1 - да) |      |
|  |  |                                      |   |   |  |  |   |   |  |   |  | в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии  |                          |                          | в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии |                    |             |                 |                  |   |   |  | Смешанные сетевые организации и производственники 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) |   |   |  |   |   |    |   |      |
|  |  |                                      |   |   |  |  |   |   |  |   |  |   |                          |                          |   |                    |             |                 |                  |   |   |  |   |   |    |   |      |
| 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  |      |
|  | 1 ЦСП1   | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 35-04  | 6   | 00:00 01.01.2019   | 00:00 01.02.2019   | П   | 744,00  | КТП1-36, ВЛ 6 кВ ф. 35-04  | 0   | 0  | 3   | 0                        | 0                        | 3   | 0                  | 0           | 3               | 0                | 0   | 0   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 2 ЦСП1   | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 35-04  | 6   | 00:00 01.02.2019   | 00:00 01.03.2019   | П   | 672,00  | КТП1-36, ВЛ 6 кВ ф. 35-04  | 0   | 0  | 3   | 0                        | 0                        | 3   | 0                  | 0           | 3               | 0                | 0   | 0,09  | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 3 ЦСП1   | ВЛ                                   | КЛ 6 кВ ф. 84-02  | 6   | 12:38 21.02.2019   | 13:17 21.02.2019   | В   | 0,65  | КЛ 6 кВ ф. 84-02   | 0   | 0  | 1   | 0                        | 0                        | 1   | 0                  | 0           | 1               | 0                | 0   | 0   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 4 ЦСП1   | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 35-04  | 6   | 00:00 01.03.2019   | 00:00 01.04.2019   | П   | 744,00  | КТП1-36, ВЛ 6 кВ ф. 35-04  | 0   | 0  | 3   | 0                        | 0                        | 3   | 0                  | 0           | 3               | 0                | 0   | 0   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 5 ЦСП1   | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 35-04  | 6   | 00:00 01.04.2019   | 11:00 30.04.2019   | П   | 707,00  | КТП1-36, ВЛ 6 кВ ф. 35-04  | 0   | 0  | 3   | 0                        | 0                        | 3   | 0                  | 0           | 3               | 0                | 0   | 0,095   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 6 ЦСП1   | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 504  | 6   | 20:33 01.04.2019   | 00:05 02.04.2019   | В   | 3,53  | КТП1-50, КТП1-60   | 0   | 0  | 2   | 0                        | 0                        | 2   | 0                  | 0           | 2               | 0                | 0   | 0   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 7 ЦСП1   | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 11:55 31.05.2019   | 12:40 31.05.2019   | В   | 0,75  | ВЛ 6 кВ ф. 39-08, КТП1-124, КТП1-22  | 0   | 0  | 6   | 0                        | 0                        | 6   | 0                  | 0           | 6               | 0                | 0   | 0   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 8 ЦСП1   | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 21:10 17.06.2019   | 00:30 18.06.2019   | В   | 3,33  | ВЛ 6 кВ ф. 39-08, КТП1-124, КТП1-22  | 0   | 0  | 6   | 0                        | 0                        | 6   | 0                  | 0           | 6               | 0                | 0   | 0   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 9 ЦСП1   | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 504  | 6   | 12:00 18.06.2019   | 15:00 18.06.2019   | П   | 3,00  | КТП1-50, КТП1-60   | 0   | 0  | 2   | 0                        | 0                        | 2   | 0                  | 0           | 2               | 0                | 0   | 0   | 0  | -   | -   | -  | 1   |      |
|  | 10 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 68-03  | 6   | 01:30 27.06.2019   | 17:46 27.06.2019   | В   | 16,27   | ВЛ 6 кВ ф. 68-03   | 0   | 0  | 4   | 0                        | 0                        | 4   | 0                  | 0           | 4               | 0                | 0   | 0,017   | 0  | -   | -   | -  | 1   |      |
|  | 11 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 68-03  | 6   | 02:28 29.06.2019   | 15:20 29.06.2019   | В   | 12,87   | ВЛ 6 кВ ф. 68-03   | 0   | 0  | 4   | 0                        | 0                        | 4   | 0                  | 0           | 4               | 0                | 0   | 0   | 0  | -   | -   | -  | 1   |      |
|  | 12 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 01:00 05.07.2019   | 01:40 05.07.2019   | В   | 0,67  | ВЛ 6 кВ ф. 39-08, КТП1-124, КТП1-22  | 0   | 0  | 6   | 0                        | 0                        | 6   | 0                  | 0           | 6               | 0                | 0   | 0,1   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 13 ЦСП1  | ВЛ                                   | отпайка ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 01:00 05.07.2019   | 22:14 05.07.2019   | В   | 21,23   | отпайка ВЛ ф. 39-08 (РК-1)   | 0   | 0  | 1   | 0                        | 0                        | 1   | 0                  | 0           | 1               | 0                | 0   | 0,1   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 14 ЦСП1  | ВЛ                                   | отпайка ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 14:30 15.07.2019   | 18:10 17.07.2019   | В   | 51,67   | отпайка ВЛ ф. 39-08 (РК-2)   | 0   | 0  | 1   | 0                        | 0                        | 1   | 0                  | 0           | 1               | 0                | 0   | 0,2   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 15 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 21:40 15.07.2019   | 23:40 15.07.2019   | В   | 2,00  | ВЛ 6 кВ ф. 39-08, КТП1-124, КТП1-22  | 0   | 0  | 6   | 0                        | 0                        | 6   | 0                  | 0           | 6               | 0                | 0   | 0,04  | 0  | -   | -   | -  | 1   |      |
|  | 16 ЦСП1  | ВЛ                                   | участок ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 04:45 17.07.2019   | 18:10 17.07.2019   | П   | 13,42   | участок ВЛ 6 кВ ф. 39-08   | 0   | 0  | 2   | 0                        | 0                        | 2   | 0                  | 0           | 2               | 0                | 0   | 0,26  | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 17 ЦСП1  | ВЛ                                   | участок ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 04:45 17.07.2019   | 21:40 17.07.2019   | П   | 16,92   | участок ВЛ 6 кВ ф. 39-08   | 0   | 0  | 1   | 0                        | 0                        | 1   | 0                  | 0           | 1               | 0                | 0   | 0,04  | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 18 ЦСП1  | ВЛ                                   | участок ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 04:45 17.07.2019   | 10:10 18.07.2019   | П   | 29,42   | участок ВЛ 6 кВ ф. 39-08   | 0   | 0  | 1   | 0                        | 0                        | 1   | 0                  | 0           | 1               | 0                | 0   | 0,01  | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 19 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 20:40 17.07.2019   | 21:40 17.07.2019   | П   | 1,00  | ВЛ 6 кВ ф. 39-08, КТП1-124, КТП1-22  | 0   | 0  | 6   | 0                        | 0                        | 6   | 0                  | 0           | 6               | 0                | 0   | 0,001   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 20 ЦСП1  | ВЛ                                   | КЛ 6 кВ ф. 60-32  | 6   | 13:50 25.07.2019   | 17:20 25.07.2019   | В   | 3,50  | ВЛ ф. 39-08  | 0   | 0  | 1   | 0                        | 0                        | 1   | 0                  | 0           | 1               | 0                | 0   | 0,04  | 0  | -   | -   | -  | 1   |      |
|  | 21 ЦСП1  | ВЛ                                   | отпайка ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 04:00 29.07.2019   | 06:23 29.07.2019   | П   | 2,38  | отпайка ВЛ 6 кВ ф. 39-08   | 0   | 0  | 1   | 0                        | 0                        | 1   | 0                  | 0           | 1               | 0                | 0   | 0,26  | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 22 ЦСП1  | ВЛ                                   | отпайка ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 16:30 30.07.2019   | 17:45 30.07.2019   | П   | 1,25  | отпайка ВЛ 6 кВ ф. 39-08   | 0   | 0  | 1   | 0                        | 0                        | 1   | 0                  | 0           | 1               | 0                | 0   | 0,2   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 23 ЦСП1  | ВЛ                                   | участок ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 04:00 29.07.2019   | 17:45 30.07.2019   | П   | 37,75   | участок ВЛ 6 кВ ф. 39-08   | 0   | 0  | 2   | 0                        | 0                        | 2   | 0                  | 0           | 2               | 0                | 0   | 0,2   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 24 ЦСП1  | ВЛ                                   | отпайка ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 04:00 29.07.2019   | 22:05 30.07.2019   | П   | 42,08   | отпайка ВЛ 6 кВ ф. 39-08   | 0   | 0  | 1   | 0                        | 0                        | 1   | 0                  | 0           | 1               | 0                | 0   | 0,01  | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 25 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 05:00 01.08.2019   | 18:12 01.08.2019   | П   | 13,20   | ВЛ 6 кВ ф. 39-08, КТП1-124, КТП1-22  | 0   | 0  | 6   | 0                        | 0                        | 6   | 0                  | 0           | 6               | 0                | 0   | 0,26  | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 26 ЦСП1  | ТП                                   | ф. 1 ПС 60/4 кВ ТП-133  | 0,4   | 09:50 09.08.2019   | 13:50 09.08.2019   | П   | 4,00  | ТП-133   | 0   | 0  | 1   | 0                        | 0                        | 1   | 0                  | 0           | 1               | 0                | 0   | 0,25  | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 27 ЦСП1  | ПС                                   | ф. 119 ПС 110 кВ Болото-1   | 6   | 23:18 24.08.2019   | 14:42 25.08.2019   | П   | 15,40   | ф. 119 ПС 110 кВ Болото-1  | 0   | 0  | 1   | 0                        | 0                        | 1   | 0                  | 0           | 1               | 0                | 0   | 0,02  | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 28 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 504  | 6   | 16:06 19.09.2019   | 15:00 20.09.2019   | В   | 22,90   | КТП1-50, КТП1-60   | 0   | 0  | 2   | 0                        | 0                        | 2   | 0                  | 0           | 2               | 0                | 0   | 0,007   | 0  | -   | -   | -  | 1   |      |
|  | 29 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 10:28 27.09.2019   | 14:42 27.09.2019   | П   | 4,23  | ВЛ 6 кВ ф. 39-08, КТП1-124, КТП1-22  | 0   | 0  | 6   | 0                        | 0                        | 6   | 0                  | 0           | 6               | 0                | 0   | 0,02  | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 30 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 01:15 02.10.2019   | 01:58 02.10.2019   | В   | 0,72  | ВЛ 6 кВ ф. 39-08, КТП1-124, КТП1-22  | 0   | 0  | 6   | 0                        | 0                        | 6   | 0                  | 0           | 6               | 0                | 0   | 0,001   | 0  | -   | -   | -  | 1   |      |
|  | 31 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 68-03  | 6   | 00:23 19.10.2019   | 13:55 20.10.2019   | В   | 37,53   | ВЛ ф. 68-03  | 0   | 0  | 2   | 0                        | 0                        | 2   | 0                  | 0           | 2               | 0                | 0   | 0,17  | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 32 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 68-03  | 6   | 00:23 19.10.2019   | 12:33 19.10.2019   | В   | 12,17   | ВЛ ф. 68-03  | 0   | 0  | 2   | 0                        | 0                        | 2   | 0                  | 0           | 2               | 0                | 0   | 0,058   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 33 ЦСП1  | ТП                                   | ф. 1, ф. 2 ПС 60/4 кВ ТП-133  | 0,4   | 19:00 28.10.2019   | 16:33 29.10.2019   | В   | 21,55   | ТП-133   | 0   | 0  | 2   | 0                        | 0                        | 2   | 0                  | 0           | 2               | 0                | 0   | 0,038   | 1  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 34 ЦСП1  | ВЛ                                   | отпайка ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 08:15 19.10.2019   | 18:25 19.10.2019   | В   | 10,17   | отпайка ВЛ ф. 39-08 (РК-2)   | 0   | 0  | 1   | 0                        | 0                        | 1   | 0                  | 0           | 1               | 0                | 0   | 0,038   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 35 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 35-04  | 6   | 11:50 21.10.2019   | 16:33 29.10.2019   | П   | 196,72  | КТП1-36, ВЛ 6 кВ ф. 35-04  | 0   | 0  | 3   | 0                        | 0                        | 3   | 0                  | 0           | 3               | 0                | 0   | 0,01  | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 36 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 68-03  | 6   | 05:11 13.11.2019   | 12:11 13.11.2019   | П   | 7,00  | ВЛ 6 кВ ф. 68-03   | 0   | 0  | 4   | 0                        | 0                        | 4   | 0                  | 0           | 4               | 0                | 0   | 0,026   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 37 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 68-03  | 6   | 10:12 03.12.2019   | 14:30 03.12.2019   | П   | 4,30  | ВЛ 6 кВ ф. 68-03   | 0   | 0  | 4   | 0                        | 0                        | 4   | 0                  | 0           | 4               | 0                | 0   | 0,001   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
|  | 38 ЦСП1  | ВЛ                                   | ВЛ 6 кВ ф. 39-08  | 6   | 05:03 05.12.2019   | 20:51 05.12.2019   | П   | 15,80   | ВЛ 6 кВ ф. 39-08, КТП1-124, КТП1-22  | 0   | 0  | 6   | 0                        | 0                        | 6   | 0                  | 0           | 6               | 0                | 0   | 0,099   | 0  | -   | -   | -  | 0   |      |
| ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:  |  |                                      |   |   |  |  |   |   |  | И   | 3496,37  |   | 98                       | 0                        | 0   | 113                | 0           | 0               | 113              | 0   | 0   | 3,061  |   | -   | -  | -   | 0; 1 |
| - по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ   |  |                                      |   |   |  |  |   |   |  | П   | 3274,87  |   | 60                       | 0                        | 0   | 60                 | 0           | 0               | 60               | 0   | 0   | 2,152  |   | -   | -  | -   | 0    |
| - по аварийным ограничениям  |  |                                      |   |   |  |  |   |   |  | А   | 0,00   |   | 0                        | 0                        | 0   | 0                  | 0           | 0               | 0                | 0   | 0   | 0  |   | -   | -  | -   | 0    |
| - по нерегулярным отключениям  |  |                                      |   |   |  |  |   |   |  | В   | 221,50   |   | 38                       | 0                        | 0   | 53                 | 0           | 0               | 53               | 0   | 0   | 0,909  |   | -   | -  | -   | 0; 1 |
| - по нерегулярным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности |  |                                      |   |   |  |  |   |   |  | В1  | 61,58  |   | 29                       | 0                        | 0   | 29                 | 0           | 0               | 29               | 0   | 0   | 0  |   | -   | -  | -   | 1    |

<sup>1</sup> Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходило в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому восстановлению.

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

ФГУП "ПО "Маяк"

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: | 114               |
| 1.1   | ВН (110 кВ и выше), шт.   | 39                |
| 1.2   | СН-1 (35 кВ), шт.   | 13                |
| 1.3   | СН-2 (6 - 20 кВ), шт.   | 45                |
| 1.4   | НН (до 1 кВ), шт.   | 17                |
| 2     | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ ), час.                              | 1,773             |
| 3     | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.   | 0,254             |
| 4     | Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{saidi}$ ), час.                 | 84,75             |
| 5     | Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.                            | 0,526             |