Пояснительная записка

по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг территориальной сетевой организации

ПАО «Надеждинский металлургический завод»

за 2020 год

1. Показатели уровня надежности оказываемых услуг и порядок расчета их значений для территориальных сетевых организаций (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее).

 Расчетный период регулирования – 2020-2024 гг.

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Пsaidi) определяется по формуле **(форма 1.3)**:

,

где:

Tj - продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения, час;

Nj - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

Nt - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования, шт.;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт.

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Пsaifi) определяется по формуле **(форма 1.3)**:



 Учет данных первичной информации по прекращениям передачи электрической энергии производится путем заполнения территориальной сетевой организацией **формы 8.1**.

2. Показатель уровня качества оказываемых услуг и порядок расчета его значения для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее).

Уровень качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр) определяется по формуле:

Птпр = 0,5 x Пзаяв\_тпр + 0,5 x Пнс\_тпр,

где:

Пзаяв\_тпр - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

Пнс\_тпр - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети.

Птпр = 0,5 x 1 + 0,5 x 1 = 1

 Значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице (Птпр = 1), является неулучшаемым значением.

2.1. Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв\_тпр) определяется по формуле:



где:

Nзаяв\_тпр - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

  - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, 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.

В случае отсутствия у сетевой организации поданных в установленном порядке заявок на технологическое присоединение к сети, в отношении которых сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети принимается равным единице (**форма 3.1)**:

2.2. Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс\_тпр) определяется по формуле:



где:

Nсд\_тпр - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

  - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт.

 В случае отсутствия у сетевой организации договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в расчетном периоде, показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети принимается равным единице (**форма 3.2**):

3. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг (Kоб) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:



где:

 и ,  и  - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

 и ,  и ;

Kнад1 и Kнад2 - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

Kкач1 - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

Kкач3 - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186

Если плановое значение Пsaidi (**Форма 1.7**) достигнуто, то Kнад1 = 0; не достигнуто - Kнад1 = -1; достигнуто со значительным улучшением - Kнад1 = 1.

Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентами (1 + Km) и (1 - K1m):

 х (1 - K1m) < Пt.saidi < x (1 + Km),

где Пt.saidi - фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования,

 Km, K1m - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m-й группы территориальных сетевых организаций установленные уполномоченным федеральным органом исполнительной власти Российской Федерации в сфере электроэнергетики в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации.

Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi – 5 (**форма 1.9**).

Коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для 5-й группы территориальных сетевых организаций установленные Приказом МЭ РФ от 18 октября 2017 года № 976:

0,367708х(1-0,3)<0<0,367708х(1+0,3)

0,2573956<0<0,478024

Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией со значительным улучшением, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования не превышает плановое значение этого показателя с коэффициентом 1 - K1m, кроме случаев, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю (при таких значениях плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым):

Пt.saidi ≤ x (1 – K1m),

0≤0,367708х(1-0,3)

0≤2573956

Если плановое значение Пsaifi (**Форма 1.7**) достигнуто, то Kнад2 = 0; не достигнуто - Kнад2 = -1; достигнуто со значительным улучшением - Kнад2 = 1.

Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентами (1 + Km) и (1 - K1m):

 x (1 - K1m) < Пt.saifi < x (1 + Km),

где Пt.saifi - фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования,

 Km, K1m - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m-й группы территориальных сетевых организаций установленные уполномоченным федеральным органом исполнительной власти Российской Федерации в сфере электроэнергетики в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации.

Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi – 5 (**форма 1.9**).

Коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для 5-й группы территориальных сетевых организаций установленные Приказом МЭ РФ от 18 октября 2017 года № 976:

0,515625х(1-0,3)<0<0,515625х(1+0,3)

0,3609375<0<0,6703125

Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым территориальной сетевой организацией со значительным улучшением, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования не превышает плановое значение этого показателя с коэффициентом 1 - K1m, кроме случаев, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю (при таких значениях плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым):

Пt.saifi ≤ x (1 – K1m)

0≤0,515625х(1-0,3)

0≤0,3609375

Если плановое значение Птпр (**Форма 1.7**) для территориальных сетевых организаций достигнуто, то Kкач1 = 0; не достигнуто - Kкач1 = -1; достигнуто со значительным улучшением - Kкач1 = 1.

Плановое значение показателя надежности и качества услуг считается достигнутым сетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом 1 + К:

 x (1 - К) < Птпр ≤ x (1 + К),

где:

К - коэффициент допустимого отклонения;

Птпр - фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования.

Коэффициенты допустимого отклонения на первый долгосрочный период регулирования устанавливаются равными:

для территориальных сетевых организаций, в отношении которых переход к регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в форме долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности осуществлен до 1 июля 2010 года, - 30% на первые три расчетных периода регулирования и 25% на следующие расчетные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования;

для остальных территориальных сетевых организаций - 35% на первые три расчетных периода регулирования и 30% на следующие расчетные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования.

В последующие долгосрочные периоды регулирования коэффициенты снижаются, в случае достижения показателей, на 1% в год - до 25% для территориальных сетевых организаций.

1 x (1 – 0,25) < 1 ≤ 1 x (1 + 0,25)

0,75 < 1 ≤ 1,25

Плановое значение показателя уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым сетевой организацией со значительным улучшением, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования не превышает плановое значение этого показателя с коэффициентом 1 - К, кроме случаев, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю (при таких значениях плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым):

Птпр ≤ x (1 - К)

1 ≤ 1 x (1 - 0,25)

1 ≤ 0,75

Показатель считается достигнутым (Kкач3 = 0) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России N 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России N 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым (Kкач3 = -1).

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций (**форма 4.1, форма 4.2**):

Коб. = 0,3 х 1 + 0,3 х 1 + 0,3 х 0 + 0,1 х 0

Коб = 0,6

4. Индикативные показатели надежности оказываемых услуг определяются средней продолжительностью прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и средней частотой прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг в течение расчетного периода регулирования.

Территориальные сетевые организации, чей период регулирования начался с 2018 года, производят расчет индикативных показателей уровня надежности оказываемых услуг только по прекращениям передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ, а также предоставляют все исходные и аналитические данные в соответствии с приложением N 8 к настоящим Методическим.

При расчете индикативных показателей надежности, связанных с проведением ремонтных работ, под продолжительностью прекращения передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг сетевой организации определяется интервалом времени от момента начала ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, сопровождаемых полных (частичным) ограничением режима потребления электрической энергии потребителей услуг сетевой организации, до момента окончания работ на объектах электросетевого хозяйства данной сетевой организации, но не превышающий интервал времени до момента восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг сетевой организации.

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi,рем) определяется по формуле:

,

где:

Tj - продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации, час;

Nj - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии, шт.;

Nt - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования, шт.;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт.

Пsaidi,рем =

Пsaidi,рем = 0

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Пsaifi,рем) определяется по формуле:



Пsaifi,рем =

Пsaifi,рем = 0

 Учет данных первичной информации по каждому прекращению передачи электрической энергии на объектах территориальной сетевой организации производен путем заполнения **формы 8.1**.

 Сетевая организация формирует Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации согласно **форме 8.1.1** приложения N 8 к настоящим Методическим указаниям.

Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями, долгосрочный период регулирования которых начался с 2018 года, осуществляется сетевой организацией по **форме 8.3** приложения N 8 к настоящим Методическим указаниям в части проведения ремонтных работ.

Директор Д.В. Штин