**X.1. Изменения, связанные с применением понижающего коэффициента к величине денежной суммы по проектам модернизации ТЭС**

**Приложение № 10.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» А.Г. Панина.  **Обоснование:** предлагается ввести понижающий коэффициент к величине штрафа (денежной суммы) по проектам модернизации ТЭС, включенных в перечень, утвержденный распоряжением Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, аналогично проектам, включенным в перечень, утвержденный распоряжением Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р.  **Дата вступления в силу:** 23 декабря 2024 года. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

## 

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **28.2.3.3** | **а) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору на модернизацию**  Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договору на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.4 настоящего Регламента;  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договору на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:  ,  – объем установленной мощности генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p,* после модернизации, указанный в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;  ― нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  - понижающий коэффициент, равный:   * 0,45 – для ГТП генерации *p* и исключенных из распоряжения Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 № 232-р либо от 06.02.2021 № 265-р; * 0,3 - для ГТП генерации *p*  и исключенных из распоряжения Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1793-р; * 1,00 - для прочих ГТП генерации *p*.   – множество ГТП генерации *p*, сформированных в отношении генерирующих объектов, которые исключены из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций, и в отношении которых КО не позднее 5 (пятого) числа месяца *m+1* получил от Совета рынка на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о направлении Продавцом в Минэнерго России письма об исключении генерирующего оборудования, включенного в данную ГТП генерации *p*, из Перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.  При определении произведения  округление производится методом математического округления с точностью до 3 знаков после запятой.  Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* () от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договору на модернизацию, заключенному с участником оптового рынка *j*, определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  .. | **а) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору на модернизацию**  Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договору на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.4 настоящего Регламента;  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договору на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:  ,  – объем установленной мощности генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p,* после модернизации, указанный в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;  ― нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  - понижающий коэффициент, равный:   * 0,45 – для ГТП генерации *p* и исключенных из распоряжения Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 № 232-р, либо от 06.02.2021 № 265-р, либо от 02.08.2019 № 1713-р; * 0,3 – для ГТП генерации *p*  и исключенных из распоряжения Правительства Российской Федерации от 01.07.2021 № 1793-р; * 1,00 - для прочих ГТП генерации *p*.   – множество ГТП генерации *p*, сформированных в отношении генерирующих объектов, которые исключены из перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций, и в отношении которых КО не позднее 5 (пятого) числа месяца *m+1* получил от Совета рынка на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о направлении Продавцом в Минэнерго России письма об исключении генерирующего оборудования, включенного в данную ГТП генерации *p*, из Перечня генерирующих объектов, утвержденного Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.  При определении произведения  округление производится методом математического округления с точностью до 3 знаков после запятой.  Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* () от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договору на модернизацию, заключенному с участником оптового рынка *j*, определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  . |

## 