**V.8. Изменения, связанные с расчетом денежной суммы по договорам на модернизацию**

**Приложение № 5.8.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** действующей редакцией стандартной формы договора на модернизацию предусмотрено, что поставщик уплачивает покупателю денежную сумму за отказ от договора, а также денежную сумму за изменение (сокращение) периода поставки мощности по договору, которые рассчитываются АО «АТС» в порядке, предусмотренном Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – ДОП). Предлагается в ДОП внести изменения, определяющие порядок расчета и списания денежной суммы за отказ от договора на модернизацию, а также за изменение (сокращение) периода поставки мощности по договору на модернизацию.**Дата вступления в силу:** 1 июня 2019 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)**

**Добавить раздел 28**

# 28. Расчет финансовых обязательств/требований и порядок взаимодействия по договорам НА Модернизацию

### Расчет авансовых и фактических обязательств/требований

### Предмет расчетов

Расчет финансовых обязательств/требований по покупке/продаже мощности осуществляется для участников оптового рынка.

Предметом финансовых расчетов являются финансовые обязательства/требования участников оптового рынка за мощность, купленную/проданную по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры на модернизацию).

### Даты платежей

Покупатель обязан осуществлять оплату мощности по договорам на модернизацию, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.

Датами авансовых платежей *d* являются 14 и 28-е числа расчетного месяца. Датой итоговых платежей за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.

Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа.

### Порядок определения цены на мощность по договорам на модернизацию

Норма доходности инвестированного капитала для календарного года с номером *T* рассчитывается (определяется один раз и в дальнейшем не пересматривается) следующим образом:

,

где  – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая в соответствии с *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – базовый уровень нормы доходности инвестиций, который устанавливается равным 0,14 (14 % годовых).

Величина определяется с точностью до 11 знаков после запятой.

### Расчет штрафных санкций за невыполнение участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию

### Предмет расчетов

В соответствии с условиями договоров на модернизацию при наличии оснований поставщик - участник оптового рынка *i* обязан выплатить покупателям:

– штраф за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренный соответствующим договором в случае непоставки или недопоставки мощности (штраф за непоставку/недопоставку по договору на модернизацию);

– штраф за невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренный соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию);

– денежную сумму, обусловленную отказом поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по соответствующему договору;

– денежную сумму в случае уменьшения периода поставки мощности по договорам на модернизацию таким образом, что новое окончание периода поставки мощности по таким договорам наступает ранее окончания календарного года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта на дату направления заявления об уменьшении периода поставки была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности (далее – денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию).

Далее по тексту настоящего Регламента денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, и денежная сумма, обусловленная уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, совместно именуются как «денежная сумма по договорам на модернизацию».

### Даты платежей

Поставщик обязан исполнять обязательства по оплате денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, и денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.

Датой платежа по обязательствам по выплате денежных сумм по договорам на модернизацию за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.

Фактом признания участниками оптового рынка денежной суммы по договорам на модернизацию, является исполнение обязательств по выплате указанной денежной суммы (перечисление/поступление денежных средств) (в том числе путем безакцептного списания/зачисления денежных средств с торгового счета / на торговый счет). Настоящее положение не может быть квалифицировано в качестве признания правомерности начисления и списания и (или) выплаты указанной денежной суммы для целей дальнейшего оспаривания.

### Расчет величины штрафных санкций

Пропорциональное распределение величин, указанных в данном пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.

### Расчет денежной суммы

**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 28.2.3.2 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*).

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:

.

**б) Расчет величины денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договору на модернизацию**

Размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам 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 28.2.3.2 настоящего Регламента;

 – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:

,

 – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, определяемый в соответствии с п. 6.1.10 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 ― 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*).

Размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* () в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договору на модернизацию, заключенному с участником оптового рынка *j*, определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:

.

### Порядок определения цены на мощность, используемой для определения величины денежной суммы по договорам на модернизацию

Цена на мощность, используемая для определения величины денежной суммы по договорам на модернизацию, рассчитывается в отношении ГТП генерации *p* только в случае наличия в месяце *m* оснований для расчета в отношении такой ГТП генерации *p* денежной суммы по договорам на модернизацию.

**а) В отношении расчетных месяцев *m* 2019 года цена на мощность, используемая для определения величины денежной суммы по договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, рассчитывается по формуле:**

,

где  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p* указанного в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, проведенного в году *Y* = 2019.

,

 – значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, указанное в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, в отношении генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p;*

 – 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;

 – значение нормы доходности, определяемое для календарного года с номером  в соответствии с пунктом 28.1.3 настоящего Регламента;

 – коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, принимающий следующие значения:

– для генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием природного газа, – 1,033;

– для генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием угля, – 1,069.

### Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка

Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам на модернизацию, в случае расчета таких денежных сумм.

### Порядок взаимодействия КО и ЦФР

Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.2 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм.

**Добавить приложения**

**Приложение 28.1**

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Отправитель: АО «АТС»** |

**Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию (для покупателя / для продавца)**

**Получатель:**

**за расчетный период:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Ценовая зона**  | **Номер договора купли-продажи мощности**  |  **Дата договора**  | **Наименование продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Денежная сумма,** **руб.** | **Основание:** **за отказ от договора / за уменьшение****периода поставки мощности** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение 28.2**

|  |  |
| --- | --- |
|   ***Получатель: АО «ЦФР»*** | ***Отправитель: АО «АТС»*** |

**Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию**

**за расчетный период mm YYYY года**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор<id>** | **Номер договора купли-продажи мощности<contract-number>** | **Дата договора<contract-date>** | **Первое число расчетного месяца<start-date>**  | **Последнее число расчетного месяца<finish-date>** | **Код участника- плательщика<trader-supplier-code>** | **Код участника- получателя<trader-consumer-code>** | **Денежная сумма, руб.<payment-amount>** | **Основание:** **за отказ от договора / за уменьшение периода поставки мощности****<** **payment-type>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**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) |
| **2.2** | **…**Наличие указанных счетов участника оптового рынка, ФСК является необходимым условием для проведения расчетов:…за мощность по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (далее – ДПМ ТБО);за мощность по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;за электрическую энергию по регулируемым договорам;**…** | **…**Наличие указанных счетов участника оптового рынка, ФСК является необходимым условием для проведения расчетов:…за мощность по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (далее – ДПМ ТБО);за мощность по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;за мощность по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию);за электрическую энергию по регулируемым договорам;**…** |
| **2.3.3а** | **…**В 2-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов по ДПМ.В 3-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов:– по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);– договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.В 4-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов:– по ДПМ ВИЭ (в том числе обязательства поручителя по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ);– ДПМ ТБО (в том числе обязательства поручителя по оплате штрафов по ДПМ ТБО).В 5-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов по агентскому договору (АД):* + неустойка (штраф) за несвоевременное предоставление, отказ, уклонение от предоставления заключения Главгосэкспертизы на проектную документацию;
	+ неустойка (штраф) за несвоевременное предоставление, нарушение формы и (или) непредоставление отчетности по АД;
	+ неустойка (штраф) за бездействие или действия, означающие фактический отказ от исполнения договора (АД) в целом.

В 6-ю очередь погашаются обязательства:– по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе обязательства поручителя);– по перечислению денежной суммы, выплачиваемой покупателю в случае полного (частичного) отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе обязательства поручителя, далее – денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности);**…** | **…**В 2-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов по ДПМ.В 3-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов:– по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);– договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.В 4-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов:– по ДПМ ВИЭ (в том числе обязательства поручителя по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ);– ДПМ ТБО (в том числе обязательства поручителя по оплате штрафов по ДПМ ТБО).В 5-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов по агентскому договору (АД):* + неустойка (штраф) за несвоевременное предоставление, отказ, уклонение от предоставления заключения Главгосэкспертизы на проектную документацию;
	+ неустойка (штраф) за несвоевременное предоставление, нарушение формы и (или) непредоставление отчетности по АД;
	+ неустойка (штраф) за бездействие или действия, означающие фактический отказ от исполнения договора (АД) в целом.

В 6-ю очередь погашаются обязательства:– по перечислению денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору на модернизацию;– по перечислению денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договору на модернизацию.В 7-ю очередь погашаются обязательства:– по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе обязательства поручителя);– по перечислению денежной суммы, выплачиваемой покупателю в случае полного (частичного) отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе обязательства поручителя, далее – денежная сумма, обусловленная отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности);**…*****с последующим изменением нумерации очереди*** |
| **6.2.3.2** | **Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности которых был учтен при проведении КОМ на соответствующий год как подлежащий оплате вне зависимости от результатов КОМ**Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении ГТП генерации *p*, которые в соответствии с такими договорами квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, и ГТП генерации *p* содержит генерирующие объекты, учтенные при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, то в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика (участника оптового рынка *i*)от исполнения обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*. Указанный размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году *X*, определяется для месяца *m* в соответствии с формулами: **…** | **Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности которых был учтен при проведении КОМ на соответствующий год как подлежащий оплате вне зависимости от результатов КОМ**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 договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенным в целях поставки мощности в году *X*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулами (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):**…** |
| **13.2.3** | **…****б) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ** Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 договоров КОМ в отношении ГТП генерации *p*, которые в соответствии с договорами КОМ квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, то в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика (участника оптового рынка *i*)от исполнения обязательств по поставке мощности по договору КОМ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*. Указанный размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ, заключенному в целях поставки мощности в году *X*, определяется для месяца *m* в соответствии с формулой: **…****в) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии**Если участник оптового рынка *j* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 года *Y* договоров КОМ в отношении ГТП потребления *q*, которые в соответствии с договорами КОМ влекут за собой выплату денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, то в отношении ГТП потребления *q*, по которой участник оптового рынка *j* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, в отношении ГТП генерации  (по *X =* 2021 год (включительно)  ) участника оптового рынка *i*, включающей генерирующие объекты, отобранные по результатам КОМ на год *X*. Указанный размер денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии по договору КОМ, заключенному в целях поставки мощности в году *X*, определяется для месяца *m* в соответствии с формулой: **…****г) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО**Если участник оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* до месяца, в котором впервые , совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 договоров КОМ НГО в отношении такой ГТП генерации *p*, которые в соответствии с договорами КОМ НГО квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, то в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика (участника оптового рынка *i*) от исполнения обязательств по поставке мощности по договору КОМ НГО, в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*. Указанный размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):**…** | **…****б) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ** 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 договорам КОМ, заключенным в целях поставки мощности в году *X*, 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):**…****в) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии**Размер денежной суммы, обусловленной отказом покупателя – участника оптового рынка *j* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии ГТП потребления *q* по договорам КОМ, заключенным в целях поставки мощности в году *X*, приходящийся на ГТП генерации  (по *X =* 2021 год (включительно) ) участника оптового рынка *i*, включающей генерирующие объекты, отобранные по результатам КОМ на год *X*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):**…****г) Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ НГО**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 договорам КОМ НГО, 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):**…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6.1.10** | **Добавить пункт** | **Объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию,определяется по формуле:** ; ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц , передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента; – период, начиная c 1-го числа месяца, следующего за датой окончания поставки мощности генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*, по договорам на модернизацию с учетом уменьшения участником оптового рынка *i* периода поставки мощности по таким договорам на модернизацию, и заканчивая (включительно) ранним из:- декабря года, предшествующего самому раннего году, в отношении которого на дату направления уведомления об изменении (уменьшении) периода поставки участником оптового рынка *i* мощность данного генерирующего объекта не была учтена при проведении КОМ как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого КОМ;- месяца, в котором наступает дата окончания поставки мощности генерирующего объекта без учета уменьшения участником оптового рынка *i* периода поставки мощности;- 48-го месяца, следующего за датой окончания поставки мощности генерирующего объекта с учетом уменьшения участником оптового рынка *i* периода поставки мощности. При этом датой направления участником оптового рынка *i* заявления об изменении (уменьшении) периода поставки является дата получения КО информации от ЦФР как поверенного участника оптового рынка *i* уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p*. |
| **6.3.1** | Договоры КОМ и договоры КОМ НГОЧастичный или полный отказ поставщика от исполнения обязательств по договору КОМ, заключенному в целях поставки мощности в году *X,* или по договору КОМ НГО влечет за собой выплату денежной суммы, рассчитываемой в отношении ГТП генерации *p* для расчетного периода *m*, за исключением случаев, предусмотренных соответствующим договором. Порядок расчета величины такой денежной суммы описан в п. 13.2.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* *рынка*).Денежная сумма не рассчитывается в отношении ГТП генерации *p* для расчетного периода *m* в отношении года поставки мощности *X* (где ,  – год, к которому относится месяц *m*+1по договору КОМ, заключенному в целях поставки мощности в году *X*, при соблюдении не позднее 1-го числа месяца *m*+1 одновременно всех следующих условий:…Денежная сумма по договору КОМ НГО не рассчитывается в отношении ГТП генерации *p* начиная с расчетного периода *m*, в котором впервые . | Договоры КОМ и договоры КОМ НГОа) Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с расчетного месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* договоров КОМ, заключенных в целях поставки мощности в году *X*, которые в соответствии с договорами КОМ квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, то для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется 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 договорам КОМ, заключенным в целях поставки мощности в году *X.*Порядок расчета величины такой денежной суммы описан в подп. «б» п. 13.2.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* *рынка*).Денежная сумма не рассчитывается в отношении ГТП генерации *p* для расчетного месяца *m* в отношении года поставки мощности *X* (где ,  – год, к которому относится месяц *m*+1по договору КОМ, заключенному в целях поставки мощности в году *X*, при соблюдении не позднее 1-го числа месяца *m*+1 одновременно всех следующих условий:…б) Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с расчетного месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* договоров КОМ НГО, которые в соответствии с договорами КОМ НГО квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, то для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется 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 договорам КОМ НГО.Порядок расчета величины такой денежной суммы описан в подп. «г» п. 13.2.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* *рынка*). Денежная сумма, обусловленная отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам КОМ НГО, не рассчитывается в отношении ГТП генерации *p* начиная с расчетного месяца *m*, в котором впервые . – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО; – предельный объем мощности объекта генерации *p*, определенный СО в отношении расчетного периода *m* в результате аттестации генерирующего оборудования и переданный СО в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с настоящим Регламентом. |
| **6.3.2** | Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режимеЧастичный или полный отказ поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в целях поставки мощности в году X, влечет за собой выплату денежной суммы, рассчитываемой в отношении ГТП генерации *p* для расчетного периода *m* за исключением случаев, предусмотренных соответствующим договором. Порядок расчета величины денежной суммы описан в п. 6.2.3.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).… | Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режимеЕсли участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с расчетного месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* договоров купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенных в целях поставки мощности в году *X*, которые в соответствии с такими договорами квалифицируются как полный или частичный отказ от исполнения обязательств по поставке мощности в году *X* по таким договорам и влекут за собой выплату денежной суммы, и ГТП генерации *p* содержит генерирующие объекты, учтенные при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме, то для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется 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 договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенным в целях поставки мощности в году *X*.Порядок расчета величины денежной суммы описан в п. 6.2.3.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).… |
| **6.4** | **Определение перечня ГТП потребления, в отношении которых рассчитывается величина денежной суммы при частичном или полном отказе от исполнения обязательств по обеспечению готовности к ЦСП**Частичный или полный отказ покупателя от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора влечет за собой выплату денежной суммы, рассчитываемой в отношении ГТП потребления *q* для расчетного периода *m*,иобусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии. Порядок расчета величины денежной суммы описан в п. 13.2.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* *рынка*). | **Определение перечня ГТП потребления, в отношении которых рассчитывается величина денежной суммы при частичном или полном отказе от исполнения обязательств по обеспечению готовности к ЦСП**Если участник оптового рынка *j* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения начиная с расчетного месяца *m*+1 в отношении ГТП потребления *q* договоров КОМ, заключенных в целях поставки мощности в году *X*, которые в соответствии с договорами КОМ влекут за собой выплату денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, то для расчетного месяца *m* в отношении ГТП потребления *q*, по которой участник оптового рынка *j* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии ГТП потребления *q* по договорам КОМ, заключенным в целях поставки мощности в году *X*.Порядок расчета величины денежной суммы описан в подп. «в» п. 13.2.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* *рынка*). |
| **6.5** | **Добавить пункт** | Определение перечня ГТП генерации, в отношении которых рассчитывается денежная сумма по договорам на модернизациюа) Если участник оптового рынка *i* совершил действия (или бездействие), повлекшие невозможность исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию начиная с расчетного месяца *m*+1, которые в соответствии с договорами на модернизацию квалифицируются как отказ поставщика – участника оптового рынка *i* от исполнения обязательств по поставке мощности по таким договорам с месяца *m*+1 и влекут за собой выплату денежной суммы, то для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется 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 договорам на модернизацию.Денежная сумма не уплачивается поставщиком и не рассчитывается КО в отношении ГТП генерации *p* в случае отказа поставщика от исполнения обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию по причине уменьшения поставщиком в отношении такой ГТП генерации *p* в порядке, предусмотренном пунктом 2.2 договоров на модернизацию, объема поставки мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, до нуля.Порядок расчета величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам на модернизацию, описан в подп. «а» п. 28.2.3.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).б) Если поставщик – участник оптового рынка *i* в расчетном периоде *m* уменьшил период поставки мощности по договорам на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* таким образом, что новое окончание периода поставки мощности по таким договорам наступает ранее окончания календарного года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*, на дату направления участником оптового рынка *i* заявления об изменении (уменьшении) периода поставки была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности, что в соответствии с договорами на модернизацию влечет за собой выплату денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* периода поставки мощности, то для расчетного месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, определяется размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию.Под уменьшением в расчетном месяце *m* периода поставки мощности по договорам на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* понимается поступление в расчетном месяце *m* в КО информации от ЦФР как поверенного участника оптового рынка *i* уведомления об изменении (уменьшении) периода поставки мощности по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p.* Датой направления участником оптового рынка i заявления об уменьшении периода поставки является дата получения КО информации от ЦФР как поверенного участника оптового рынка *i* уведомления об изменении (уменьшении) периода поставки мощности по договору на модернизацию в отношении ГТП генерации *p*.Порядок расчета величины денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договорам на модернизацию, описан в подп. «б» п. 28.2.3.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ МОДЕРНИЗИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № 18.3.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **10.9** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | В случае возникновения в одном расчетном периоде оснований для выплаты Продавцом Покупателю денежной суммы, указанной в пункте 10.7 настоящего Договора, и денежной суммы, указанной в 10.8 настоящего Договора, подлежит взысканию только денежная сумма, обусловленная отказом Продавца от исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору.  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить позиции в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| KOMMOD\_PART\_REESTR\_SUM | Реестр денежных сумм по договору на модернизацию (для покупателя / для продавца) | Регламент № 16, раздел 28 | xls | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |
| KOMMOD\_CFR\_REESTR\_SUM\_XML | Реестр денежных сумм по договорам на модернизацию | Регламент № 16, раздел 28 | xml | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |

**Действующая редакция *приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FRSBR\_FSK\_FACT\_CFR | Фактический объем и стоимость электрической энергии, покупаемый ПАО "ФСК ЕЭС" в целях компенсации потерь в сетях за месяц | Регламент № 16, п. 8.5.1 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |

**Предлагаемая редакция *приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FRSBR\_FSK\_FACT\_CFR | Фактический объем и стоимость электрической энергии, покупаемый ПАО "ФСК ЕЭС" в целях компенсации потерь в сетях за месяц | Регламент № 16, раздел 8 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |

**Приложение № 5.8.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 января 2020 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) |
|  | **Добавить пункт** | **28.2.3.2б** |

**б) Для расчетного месяца *m*, где** **цена на мощность, используемая для определения величины денежной суммы по договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, рассчитывается по формуле:**

, где

,

где  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*, указанного в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, проведенного в году*;*



*T* *–* год, которому принадлежит месяц *m*;

 *–* год, в котором проводился отбор проектов модернизации, на основании результатов которого Правительством Российской Федерации утвержден перечень, включающий генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*;

 – индекс потребительских цен для декабря года *y* в процентах к декабрю года *y–*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

Величина  определяется в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y–*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

,



где – расчетный месяц, в котором наступает дата начала периода реализации проекта модернизации, указанная в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;



– расчетный месяц, в котором наступает дата начала поставки мощности на оптовый рынок, указанная в распоряжении Правительства Российской Федерации, утверждающем перечень, включающий генерирующий объект, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*.

,

 – количество календарных месяцев, равное:

* 36 – для генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p* и выработка электрической энергии которого осуществляется с использованием в качестве основного топлива угля, а также для проектов модернизации, предусматривающих мероприятия, указанные в подп. 2.2 п. 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;
* 24 – для иных проектов модернизации;

 – значение нормы доходности, определяемое в отношении календарного года *T–*1в соответствии c пунктом 28.1.3 настоящего Регламента.

.

где ,

 *–* год, которому принадлежит месяц;

 – значение нормы доходности, определяемое в отношении календарного годав соответствии c пунктом 28.1.3 настоящего Регламента.

Если и , то



В иных случаях



*–* год, которому принадлежит месяц ;

 – индекс потребительских цен для месяца  года в процентах к декабрю года , определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

Величина  определяется в году  в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Величины , , ,  определяются с точностью до 11 знаков после запятой.

 – значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, указанное в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, в отношении генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p;*

 – 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;

 – коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, принимающий следующие значения:

– для генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием природного газа, – 1,033;

– для генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием угля, – 1,069.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕНЫ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.6** | Определение фактического значения индекса потребительских ценПри расчете цен поставляемой по ДПМ мощности на год *i* КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» по состоянию на 18 января года *i*. В случае если 18 января является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» подлежит заверению у нотариуса.Указанное значение используется КО при расчете цены мощности объекта генерации *g* в качестве  для *j*, соответствующего календарному номеру года *i*-1, согласно п. 5 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Определение фактического значения индекса потребительских ценДля расчетов на оптовом рынке КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в месяце *m* года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» по состоянию на 18 января года *i*. В случае если 18 января является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, [www.gks.ru](http://www.gks.ru): «Главная страница / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / база данных / Центральная база статистических данных (ЦБСД)» подлежит заверению у нотариуса.Значение индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2 используется КО при расчете цены мощности объекта генерации *g* в качестве  для *j*, соответствующего календарному номеру года *i*-1, согласно п. 5 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |