Приложение № 2

к Протоколу № 8/2022 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 29 апреля 2022 года

**Вопрос 2. Об изменениях и дополнениях к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, связанных с реализацией мер поддержки участников оптового рынка электроэнергии и мощности, предусмотренных проектом постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения»**

**Приложение № 2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается привести регламенты оптового рынка электроэнергии и мощности и стандартные формы договоров купли-продажи (поставки) мощности в соответствие проекту постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» в части уточнения порядка определения размера штрафа (неустойки, пени) за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, мощности и услуг, допущенных к обращению на оптовом рынке.  **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 марта 2022 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) |
| **12.3** | **12.3. Расчет неустойки**  Расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, производится в соответствии со следующей формулой:  ,  где – сумма неустойки (пени), рассчитанная на задолженность по обязательству *k* за день *d* (с точностью до копеек с учетом правил математического округления);  – коэффициент расчета неустойки (пени) на день *d*, равен:  2/300 за нарушение срока (сроков) по оплате обязательств, указанных в п. 12.1 настоящего Регламента, за исключением нарушения срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;  2/225 за нарушение срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;  – сумма задолженности по обязательству *k* по итогам расчетов за день *d*, на которую рассчитывается неустойка (пени);  – ставка рефинансирования ЦБ РФ на день *d*;  *d* – рабочий день, в который ЦФР проводит торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией. …. | **12.3. Расчет неустойки**  Расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, производится в соответствии со следующей формулой:  ,  где – сумма неустойки (пени), рассчитанная на задолженность по обязательству *k* за день *d* (с точностью до копеек с учетом правил математического округления);  – коэффициент расчета неустойки (пени) на день *d*, равен:  2/300 за нарушение срока (сроков) по оплате обязательств, указанных в п. 12.1 настоящего Регламента, за исключением нарушения срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;  2/225 за нарушение срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;  – сумма задолженности по обязательству *k* по итогам расчетов за день *d*, на которую рассчитывается неустойка (пени);  – ставка рефинансирования (ключевая ставка) ЦБ РФ на день *d*;  *d* – рабочий день, в который ЦФР проводит торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией.  … |
| **12.3.1** | **Добавить пункт** | В отношении дней *d*, приходящихся на период с 1 марта 2022 года по 31 декабря 2022 года (включительно) расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, производится в соответствии со следующей формулой, если иное не предусмотрено настоящим Регламентом:  \* *Kрефин*,  где величина принимается равнойставке рефинансирования (ключевой ставке) ЦБ РФ, действующей на 27 февраля 2022 года;  К*рефин* – коэффициент ставки рефинансирования (ключевой ставки) ЦБ РФ на день *d*, равен:  1,5 – при расчете неустойки (пени) за нарушение срока (сроков) по оплате обязательств, указанных в п. 12.1 настоящего Регламента, за исключением нарушения срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;  1,15 – при расчете неустойки (пени) за нарушение срока (сроков) по оплате мощности, в том числе сроков перечисления авансовых платежей, а также сроков возврата излишне уплаченных авансовых платежей, предусмотренных договорами о предоставлении мощности, договорами о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам о предоставлении мощности, договорами купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договорами купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, соглашениями об изменении сроков оплаты по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций.  Неустойка, которая указана в договорах цессии, заключенных в отношении задолженности, зафиксированной на 1 апреля 2022 года, рассчитывается в соответствии с пунктом 12.3 настоящего Регламента. |
| **12.4** | **12.4. Определение обязательств по оплате неустойки (пени)**  Обязательство по оплате неустойки (пени) по итогу месяца определяется ЦФР в первый рабочий день месяца, следующего за месяцем расчета неустойки (пени), путем суммирования неустойки (пени), рассчитанной ЦФР в соответствии с методикой п. 12.3 настоящего Регламента, за нарушение срока исполнения обязательства, перечисленного в пункте 12.1 настоящего Регламента.  КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным периодом, реестр обязательств по оплате пени, содержащий сумму неустойки (пени), рассчитанной в отношении участника оптового рынка, ФСК в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. | **12.4. Определение обязательств по оплате неустойки (пени)**  Обязательство по оплате неустойки (пени) по итогу месяца определяется ЦФР в первый рабочий день месяца, следующего за месяцем расчета неустойки (пени), путем суммирования неустойки (пени), рассчитанной ЦФР в соответствии с методикой п. 12.3 настоящего Регламента, за нарушение срока исполнения обязательства, перечисленного в пункте 12.1 настоящего Регламента.  КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП в первый рабочий день месяца, следующего за расчетным периодом, реестр обязательств по оплате пени, содержащий сумму неустойки (пени), рассчитанной в отношении участника оптового рынка, ФСК в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.  За расчетные периоды – март 2022 года, апрель 2022 года, в отношении которых обязательства по оплате неустойки (пени) ЦФР уже определены в соответствии с настоящим пунктом, в течение трех рабочих дней после даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения», но не ранее 04.05.2022:  – ЦФР заново определяет обязательства по оплате неустойки (пени) за март 2022 года, апрель 2022 года путем суммирования неустойки (пени), рассчитанной ЦФР в соответствии с п. 12.3.1 настоящего Регламента, за нарушение срока исполнения обязательств, перечисленных в пункте 12.1 настоящего Регламента;  – КО корректирует и заново передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр обязательств по оплате пени, содержащий сумму неустойки (пени), рассчитанной в отношении участника оптового рынка, ФСК в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. |
| **12.6.1** | **12.6. Информирование участников оптового рынка о состоянии расчетов по оплате неустойки (пени)**  12.6.1. ЦФР уведомляет участников оптового рынка, СО, ФСК после окончания каждого рабочего дня о сумме неустойки (пени), рассчитанной за нарушение одного или нескольких сроков исполнения обязательств, указанных в п. 12.1 настоящего Регламента (за исключением неустойки (пени), рассчитанной за нарушение сроков оплаты услуг КО), путем публикации в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте КО персонально для каждого участника оптового рынка Уведомления о расчете пени к уплате и получению по форме, установленной приложением 33а к настоящему Регламенту.  ЦФР уведомляет участников оптового рынка, СО, ФСК, КО не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за месяцем расчета, об обязательствах по неустойке (пени) к оплате и получению, определенной в соответствии с порядком, указанным в п. 12.4 настоящего Регламента, путем публикации на сайте Уведомления о расчете пени к уплате и получению (итоговое за месяц) по форме, установленной приложением 33б к настоящему Регламенту.  … | **12.6. Информирование участников оптового рынка о состоянии расчетов по оплате неустойки (пени)**  12.6.1. ЦФР уведомляет участников оптового рынка, СО, ФСК после окончания каждого рабочего дня о сумме неустойки (пени), рассчитанной за нарушение одного или нескольких сроков исполнения обязательств, указанных в п. 12.1 настоящего Регламента (за исключением неустойки (пени), рассчитанной за нарушение сроков оплаты услуг КО), путем публикации в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте КО персонально для каждого участника оптового рынка Уведомления о расчете пени к уплате и получению по форме, установленной приложением 33а к настоящему Регламенту.  ЦФР уведомляет участников оптового рынка, СО, ФСК, КО не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за месяцем расчета, об обязательствах по неустойке (пене) к оплате и получению, определенных в соответствии с порядком, указанным в п. 12.4 настоящего Регламента, путем публикации на сайте Уведомления о расчете пени к уплате и получению (итоговое за месяц) по форме, установленной приложением 33б к настоящему Регламенту.  В отношении расчетных месяцев – марта 2022 года, апреля 2022 года ЦФР заново уведомляет участников оптового рынка, СО, ФСК, КО об обязательствах по неустойке (пене) к оплате и получению, определенных в соответствии с порядком, предусмотренным четвертым и пятым абзацами п. 12.4 настоящего Регламента, не позднее трех рабочих дней после даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения», но не ранее 04.05.2022, путем публикации на сайте уведомления о расчете пени к уплате и получению (итоговое за месяц) по форме, установленной приложением 33б к настоящему Регламенту.  ЦФР информирует участников оптового рынка, СО, ФСК, КО о размере неисполненных обязательств по оплате неустойки (пени), рассчитанной в соответствии с настоящим пунктом, путем публикации в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте КО отчета о состоянии обязательств по оплате пени (приложение 16а к настоящему Регламенту).  … |

**Действующая редакция**

Приложение 65

**Номер договора**

**Период**

**обязательства**

**Сумма**

**обязательства с**

**НДС, руб.**

**Дата платежа**

**Дата**

**расчета**

**пени**

**Задолженность**

**по обязательству**

**с НДС, руб.**

**Ставка**

**рефинанси-**

**рования ЦБ РФ**

**Коэффициент от**

**ставки**

**рефинансирования**

**ЦБ РФ**

**Сумма**

**пени, руб.**

дд.мм.гг - дд.мм.гг

дд.мм.гг

дд.мм.гг

3/225

дд.мм.гг - дд.мм.гг

дд.мм.гг

дд.мм.гг

3/225

дд.мм.гг - дд.мм.гг

дд.мм.гг

дд.мм.гг

3/225

дд.мм.гг - дд.мм.гг

дд.мм.гг

дд.мм.гг

3/225

дд.мм.гг - дд.мм.гг

дд.мм.гг

дд.мм.гг

3/225

Итого:

дд.мм.гг - дд.мм.гг

дд.мм.гг

дд.мм.гг

2/225

дд.мм.гг - дд.мм.гг

дд.мм.гг

дд.мм.гг

2/225

дд.мм.гг - дд.мм.гг

дд.мм.гг

дд.мм.гг

2/225

дд.мм.гг - дд.мм.гг

дд.мм.гг

дд.мм.гг

2/225

дд.мм.гг - дд.мм.гг

дд.мм.гг

дд.мм.гг

2/225

Итого:

ИТОГО:

<Уполномоченное лицо АО "ЦФР" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ >

<номер договора 1>

<номер договора

*n*

>

<номер договора

*n*

>

<номер договора 1>

Справка о расчете неустойки (пени) с <дата 1> по <дата 2>

на задолженность <наименование участника - плательщика>

по оплате электроэнергии и (или) мощности, переданной

по заключенным с <наименование участника - получателя>

<номер договора 1>...<номер договора

*n*

>

за период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Предлагаемая редакция**

Приложение 65

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Справка о расчете неустойки (пени) с <дата 1> по <дата 2> | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| на задолженность <наименование участника - плательщика> | | | | | | | | | |  |
| по оплате электроэнергии и (или) мощности, переданной | | | | | | | | | |  |
| по заключенным с <наименование участника - получателя> | | | | | | | | | |  |
| <номер договора 1>...<номер договора *n*> | | | | | | | | | |  |
| за период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |
| **Номер договора** | **Период обязательства** | **Сумма обязательства с НДС, руб.** | **Дата платежа** | **Дата расчета пени** | **Задолженность по обязательству с НДС, руб.** | **Ставка**  **рефинансирования ЦБ РФ** | **Сумма пени, руб.** | |
| <номер договора 1> | дд.мм.гг - дд.мм.гг |  | дд.мм.гг | дд.мм.гг |  |  |  | |
| дд.мм.гг - дд.мм.гг |  | дд.мм.гг | дд.мм.гг |  |  |  | |
| дд.мм.гг - дд.мм.гг |  | дд.мм.гг | дд.мм.гг |  |  |  | |
| дд.мм.гг - дд.мм.гг |  | дд.мм.гг | дд.мм.гг |  |  |  | |
| дд.мм.гг - дд.мм.гг |  | дд.мм.гг | дд.мм.гг |  |  |  | |
| <номер договора 1> | |  |  | Итого: |  |  |  | |
| <номер договора *n* > | дд.мм.гг - дд.мм.гг |  | дд.мм.гг | дд.мм.гг |  |  |  | |
| дд.мм.гг - дд.мм.гг |  | дд.мм.гг | дд.мм.гг |  |  |  | |
| дд.мм.гг - дд.мм.гг |  | дд.мм.гг | дд.мм.гг |  |  |  | |
| дд.мм.гг - дд.мм.гг |  | дд.мм.гг | дд.мм.гг |  |  |  | |
| дд.мм.гг - дд.мм.гг |  | дд.мм.гг | дд.мм.гг |  |  |  | |
| <номер договора *n* > | |  |  | Итого: |  |  |  | |
|  |  |  |  | ИТОГО: |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |
|  | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |
| <Уполномоченное лицо АО "ЦФР" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ > | | | |  |  |  |  | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ НОВЫХ ГИДРОЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (В ТОМ ЧИСЛЕ ГИДРОАККУМУЛИРУЮЩИХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ) (Приложение № Д 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **12.9** | **…**  Для целей исполнения настоящего Договора факт наличия обстоятельства непреодолимой силы и период действия такого обстоятельства по заявлению Стороны настоящего Договора определяется Наблюдательным советом НП «Совет рынка» или иной организацией, уполномоченной на это в соответствии с законодательством, а при возникновении спора – судом в соответствии с условиями, установленными в разделе 15 настоящего Договора. | **…**  Для целей исполнения настоящего Договора факт наличия обстоятельства непреодолимой силы и период действия такого обстоятельства по заявлению Стороны настоящего Договора определяется Наблюдательным советом НП «Совет рынка» или иной организацией, уполномоченной на это в соответствии с законодательством, а при возникновении спора – судом в соответствии с условиями, установленными в разделе 16 настоящего Договора. |
|  | **Добавить новый раздел 15 с последующим изменением нумерации** | **15. ОСОБЕННОСТИ ПРИМЕНЕНИЯ ОТДЕЛЬНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА В УСЛОВИЯХ САНКЦИЙ**  15.1. До 31 декабря 2022 года включительно в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения», принятым в соответствии с Федеральным законом «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», предусматривающим установление особенностей начисления и уплаты неустоек (штрафов, пеней) за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств на оптовом и розничных рынках, положения пункта 12.2 настоящего Договора, устанавливающие размер неустойки за нарушение Покупателем сроков оплаты Мощности по настоящему Договору, не применяются.  15.2. До 31 декабря 2022 года включительно за нарушение Покупателем сроков оплаты Мощности, определяемых для целей настоящего Договора в соответствии с Договором о присоединении и регламентами, Покупатель в соответствии с нормативными правовыми актами, указанными в пункте 15.1 настоящего Договора, уплачивает Продавцу неустойку в размере 2/225 (двух двухсот двадцать пятых долей) ставки рефинансирования (ключевой ставки) Центрального банка Российской Федерации, действующей по состоянию на 27 февраля 2022 года, умноженной на коэффициент 1,15, от суммы неисполненных обязательств по оплате за каждый день просрочки, в который в соответствии с Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении) осуществляются расчеты по обязательствам по оплате. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ НОВЫХ АТОМНЫХ СТАНЦИЙ (Приложение № Д 14.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **12.9** | …  Для целей исполнения настоящего Договора факт наличия обстоятельства непреодолимой силы и период действия такого обстоятельства по заявлению Стороны настоящего Договора определяется Наблюдательным советом НП «Совет рынка» или иной организацией, уполномоченной на это в соответствии с законодательством, а при возникновении спора – судом в соответствии с условиями, установленными в разделе 15 настоящего Договора. | …  Для целей исполнения настоящего Договора факт наличия обстоятельства непреодолимой силы и период действия такого обстоятельства по заявлению Стороны настоящего Договора определяется Наблюдательным советом НП «Совет рынка» или иной организацией, уполномоченной на это в соответствии с законодательством, а при возникновении спора – судом в соответствии с условиями, установленными в разделе 16 настоящего Договора. |
|  | **Добавить новый раздел 15 с последующим изменением нумерации** | **15. ОСОБЕННОСТИ ПРИМЕНЕНИЯ ОТДЕЛЬНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА В УСЛОВИЯХ САНКЦИЙ**  15.1. До 31 декабря 2022 года включительно в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения», принятым в соответствии с Федеральным законом «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», предусматривающим установление особенностей начисления и уплаты неустоек (штрафов, пеней) за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств на оптовом и розничных рынках, положения пункта 12.2 настоящего Договора, устанавливающие размер неустойки за нарушение Покупателем сроков оплаты Мощности по настоящему Договору, не применяются.  15.2. До 31 декабря 2022 года включительно за нарушение Покупателем сроков оплаты Мощности, определяемых для целей настоящего Договора в соответствии с Договором о присоединении и регламентами, Покупатель в соответствии с нормативными правовыми актами, указанными в пункте 15.1 настоящего Договора, уплачивает Продавцу неустойку в размере 2/225 (двух двухсот двадцать пятых долей) ставки рефинансирования (ключевой ставки) Центрального банка Российской Федерации, действующей по состоянию на 27 февраля 2022 года, умноженной на коэффициент 1,15, от суммы неисполненных обязательств по оплате за каждый день просрочки, в который в соответствии с Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении) осуществляются расчеты по обязательствам по оплате. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № Д 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 новый раздел 17 с последующим изменением нумерации** | **17. ОСОБЕННОСТИ ПРИМЕНЕНИЯ ОТДЕЛЬНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА В УСЛОВИЯХ САНКЦИЙ**  17.1. До 31 декабря 2022 года включительно в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения», принятым в соответствии с Федеральным законом «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», предусматривающим установление особенностей начисления и уплаты неустоек (штрафов, пеней) за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств на оптовом и розничных рынках, положения пункта 14.2 настоящего Договора, устанавливающие размер неустойки за нарушение Покупателем сроков оплаты Мощности по настоящему Договору, не применяются.  17.2. До 31 декабря 2022 года включительно за нарушение Покупателем сроков оплаты Мощности, предусмотренных настоящим Договором, Покупатель в соответствии с нормативными правовыми актами, указанными в пункте 17.1 настоящего Договора, уплачивает Продавцу неустойку в размере 2/225 (двух двухсот двадцать пятых долей) ставки рефинансирования (ключевой ставки) Центрального банка Российской Федерации, действующей по состоянию на 27 февраля 2022 года, умноженной на коэффициент 1,15, от суммы неисполненных обязательств по оплате за каждый день просрочки, в который в соответствии с Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении) осуществляются расчеты по обязательствам по оплате.  17.3. Неустойка за нарушение Покупателем сроков оплаты Мощности, предусмотренная пунктом 17.2 настоящего Договора, рассчитывается ЦФР и взимается путем списания со счета Покупателя в порядке и сроки, установленные Договором о присоединении и регламентами, через уполномоченную кредитную организацию (как она определена в Договоре о присоединении). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
|  | **Добавить новый раздел 15 с последующим изменением нумерации** | **15. ОСОБЕННОСТИ ПРИМЕНЕНИЯ ОТДЕЛЬНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА В УСЛОВИЯХ САНКЦИЙ**  15.1. До 31 декабря 2022 года включительно в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения», принятым в соответствии с Федеральным законом «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», предусматривающим установление особенностей начисления и уплаты неустоек (штрафов, пеней) за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств на оптовом и розничных рынках, положения пункта 12.2 настоящего Договора, устанавливающие размер неустойки за нарушение Покупателем сроков оплаты Мощности по настоящему Договору, не применяются.  15.2. До 31 декабря 2022 года включительно за нарушение Покупателем сроков оплаты Мощности, предусмотренных настоящим Договором, Покупатель в соответствии с нормативными правовыми актами, указанными в пункте 15.1 настоящего Договора, уплачивает Продавцу неустойку в размере 2/225 (двух двухсот двадцать пятых долей) ставки рефинансирования (ключевой ставки) Центрального банка Российской Федерации, действующей по состоянию на 27 февраля 2022 года, умноженной на коэффициент 1,15, от суммы неисполненных обязательств по оплате за каждый день просрочки, в который в соответствии с Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении) осуществляются расчеты по обязательствам по оплате.  15.3 Неустойка за нарушение Покупателем сроков оплаты Мощности, предусмотренная пунктом 15.2 настоящего Договора, рассчитывается ЦФР и взимается путем списания со счета Покупателя в порядке и сроки, установленные Договором о присоединении и регламентами, через уполномоченную кредитную организацию (как она определена в Договоре о присоединении). |

Приложение № 3

к Протоколу № 8/2022 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 29 апреля 2022 года

**Приложение № 3**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается привести регламенты оптового рынка электроэнергии и мощности в соответствие проекту постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» в части:  – определения фактической стоимости покупки мощности по всем договорам на оптовом рынке, учитываемой при расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке, без учета величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности в период с апреля 2022 года по январь 2023 года;  – неначисления и неоплаты штрафов за непоставку (недопоставку) мощности по ДПМ ВИЭ, ДПМ ТБО, договорам КОМ НГО и договорам на модернизацию, а также за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ и ДПМ ТБО при выполнении предусмотренных Проектом условий.  **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 апреля 2022 года. | | | | | | | |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПРОДАВАЕМОЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.7.2** | **Штраф за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО осуществляет расчет величины  для определения штрафа за отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО путем совершения продавцом каких-либо действий (или бездействия), повлекших невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО), в отношении ГТП генерации *p* в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:   * для ДПМ ТБО предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 17 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ в случае предоставления дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, в случае предоставления дополнительного обеспечения на 39 месяцев с даты начала поставки мощности предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 37 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * субъект оптового рынка лишен статуса субъекта оптового рынка и исключен из Реестра субъектов оптового рынка; * участник оптового рынка лишен права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении ГТП генерации, с использованием которой осуществляется поставка мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.   .  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующая величина для расчета штрафа:   * для ДПМ ВИЭ ; * для ДПМ ТБО .   Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет штрафа только за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за недостоверность предоставленного заверения по ДПМ ВИЭ и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям. | **Штраф за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО осуществляет расчет величины  для определения штрафа за отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО путем совершения продавцом каких-либо действий (или бездействия), повлекших невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО), в отношении ГТП генерации *p* в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:   * для ДПМ ТБО предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 17 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ в случае предоставления дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, в случае предоставления дополнительного обеспечения на 39 месяцев с даты начала поставки мощности предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 37 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * субъект оптового рынка лишен статуса субъекта оптового рынка и исключен из Реестра субъектов оптового рынка; * участник оптового рынка лишен права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении ГТП генерации, с использованием которой осуществляется поставка мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.   Величина  для определения штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО начиная с месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* не рассчитывается, в случае если месяц *m*+1 относится к периоду с апреля по декабрь 2022 года.  .  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующая величина для расчета штрафа:   * для ДПМ ВИЭ ; * для ДПМ ТБО .   Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет штрафа только за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за недостоверность предоставленного заверения по ДПМ ВИЭ и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям. |

**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) |
| **6.1.1** | Штрафуемый объем мощности по договорам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  , (6.1.1.2)  где  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента;  – коэффициент, определяющий допустимое отклонение объема обязательств поставщика от объема, определенного по итогам отбора, а также отсрочку начала поставки мощности в отношении части отобранного объема мощности, установленную решением Правительства РФ, равный:   * для договоров КОМ НГО, заключенных по результатам отбора генерирующих объектов, расположение которых должно обеспечивать выдачу мощности в энергосистему Республики Крым, проведенного в рамках исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.07.2017 № 1571‑р: * 0 – для месяцев поставки по май 2018 года (включительно); * 0,75 – для месяцев поставки с июня 2018 года по октябрь 2018 года (включительно); * 0,9 – для месяцев поставки начиная с ноября 2018 года. * для договоров КОМ НГО, заключенных по результатам отбора генерирующих объектов, расположение которых должно обеспечивать выдачу мощности в Юго-Западном энергорайоне энергосистемы Краснодарского края, проведенного в рамках исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 22.12.2017 № 2903‑р: * 0 – для месяцев поставки по март 2022 года (включительно); * 0,9 – для месяцев поставки начиная с апреля 2022 года. | Штрафуемый объем мощности по договорам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  , (6.1.1.2)  где  – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента;  – коэффициент, определяющий допустимое отклонение объема обязательств поставщика от объема, определенного по итогам отбора, а также отсрочку начала поставки мощности в отношении части отобранного объема мощности, установленную решением Правительства РФ, равный:   * для договоров КОМ НГО, заключенных по результатам отбора генерирующих объектов, расположение которых должно обеспечивать выдачу мощности в энергосистему Республики Крым, проведенного в рамках исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.07.2017 № 1571‑р: * 0 – для месяцев поставки по май 2018 года (включительно); * 0,75 – для месяцев поставки с июня 2018 года по октябрь 2018 года (включительно); * 0,9 – для месяцев поставки начиная с ноября 2018 года. * для договоров КОМ НГО, заключенных по результатам отбора генерирующих объектов, расположение которых должно обеспечивать выдачу мощности в Юго-Западном энергорайоне энергосистемы Краснодарского края, проведенного в рамках исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 22.12.2017 № 2903‑р: * 0 – для месяцев поставки по март 2022 года (включительно); * 0,9 – для месяцев поставки начиная с апреля 2022 года.   Штрафуемый объем мощности по договорам КОМ НГО, заключенным по результатам отбора, проведенного в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 г. № 2903-р, в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определяется для расчетных периодов с апреля 2022 года по декабрь 2023 года. |
| **6.1.5** | Штрафуемый объем мощности для генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии: , где  – объем установленной мощности, указанный в отношении генерирующего объекта в ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Штрафуемый объем мощности для генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии: , где  – объем установленной мощности, указанный в отношении генерирующего объекта в ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Штрафуемый объем мощности не определяется для целей расчета штрафа по ДПМ ВИЭ и ДПМ ТБО, дата начала поставки мощности по которым наступила до 31 марта 2022 года включительно и предельный объем поставки мощности генерирующих объектов по таким договорам, определенный по состоянию на 1 апреля 2022 года, равен нулю, в следующие расчетные периоды:   * с 1 апреля 2022 года и до истечения 24 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующих объектов солнечной и ветровой генерации, а также в ДПМ ТБО; * с 1 апреля 2022 года и до истечения 30 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующих объектов гидрогенерации, за исключением генерирующих объектов, отобранных по результатам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года; * с 1 апреля 2022 года и до 31 марта 2023 года – по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующих объектов гидрогенерации, отобранных по результатам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года.   Штрафуемый объем мощности определяется в указанных случаях для целей расчета составляющих, используемых для расчета объема обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 6.5 *Регламента определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **6.1.8** | Штрафуемый объем мощности по договорам на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  ; (6.1.9)  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента.  Штрафуемый объем мощности по договорам на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  ;  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента. | Штрафуемый объем мощности по договорам на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  ; (6.1.9)  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента.  Штрафуемый объем мощности по договорам на модернизацию в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*:  ;  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления в ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с п. 3.6 настоящего Регламента.  Указанный объем для расчета штрафа в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определяется для расчетных месяцев *m*, относящихся к периоду .  – период, начиная c 01.04.2022 и заканчивая (включительно) 12-м месяцем, следующим за датой начала поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к *Договору купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов* (Приложение № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

**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) |
| **10.5** | 10.5. Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m* Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m* рассчитывается следующим образом:  ,  при этом, если знаменатель меньше или равен нулю, то ;  …  – рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с *договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для расчетного периода *m*-1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, определяемой в соответствии с [Правилам](consultantplus://offline/ref=591411F5D34C4E227F523159E92B6824D612FBA7C36668D49AC06B6A1660F0C1E67F60E40E7A38B1k7EER)и оптового рынка электрической энергии и мощности, и иных договоров, заключенных участником оптового рынка *j* в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, а также с учетом величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, по формуле:  ;  ;  ;  .  ;  .  – корректировка стоимости мощности, рассчитываемая для расчетного периода *m* следующим образом:  .  Если в отношении ГТП участника оптового рынка расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в месяце *m-1* не производился, то .  … | 10.5. Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m* Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m* рассчитывается следующим образом:  ,  при этом, если знаменатель меньше или равен нулю, то ;  …  – рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с *договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для расчетного периода *m*-1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, определяемой в соответствии с [Правилам](consultantplus://offline/ref=591411F5D34C4E227F523159E92B6824D612FBA7C36668D49AC06B6A1660F0C1E67F60E40E7A38B1k7EER)и оптового рынка электрической энергии и мощности, и иных договоров, заключенных участником оптового рынка *j* в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, а также с учетом величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, по формуле:    При определении средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетных периодов с апреля 2022 года по январь 2023 года (включительно) величина  определяется по следующей формуле:  .  ;  ;  .  ;  .  – корректировка стоимости мощности, рассчитываемая для расчетного периода *m* следующим образом:  .  Если в отношении ГТП участника оптового рынка расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в месяце *m-1* не производился, то  … |
| **13.2.3** | **а) Расчет величины штрафов за непоставку или недопоставку мощности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО**  …  В отношении ГТП генерации  (где  – множество ГТП генерации, в отношении которых в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ на расчетный месяц *m*, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), указано ненулевое значение мощности, отобранной по результатам КОМ НГО)  до первого расчетного месяца, для которого, определяется по формуле:  ,  где  – цена на мощность, определенная по результатам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p*, передаваемая СО в КО в соответствии с п. 8.3*Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – 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 *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (*Приложение № 13.2к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  В случае если в отношении расчетного периода *m* участником оптового рынка *i* – поставщиком мощности и участником оптового рынка *j* – покупателем было заключено и в соответствии с порядком, установленным разделом 10 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), было принято к учету КО соглашение продавца и покупателя об установлении периода, в течение которого предусмотренный договором купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО штраф за непоставку (недопоставку) мощности не рассчитывается и не взыскивается, и расчетный период *m* входит в указанный в соглашении нештрафуемый период, то величины  и в отношении расчетного периода *m* не определяются. … | **а) Расчет величины штрафов за непоставку или недопоставку мощности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО**  …  В отношении ГТП генерации  (где  – множество ГТП генерации, в отношении которых в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ на расчетный месяц *m*, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), указано ненулевое значение мощности, отобранной по результатам КОМ НГО)  до первого расчетного месяца, для которого, определяется по формуле:  ,  где  – цена на мощность, определенная по результатам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p*, передаваемая СО в КО в соответствии с п. 8.3*Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – 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 *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (*Приложение № 13.2к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  В случае если в отношении расчетного периода *m* участником оптового рынка *i* – поставщиком мощности и участником оптового рынка *j* – покупателем было заключено и в соответствии с порядком, установленным разделом 10 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), было принято к учету КО соглашение продавца и покупателя об установлении периода, в течение которого предусмотренный договором купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО штраф за непоставку (недопоставку) мощности не рассчитывается и не взыскивается, и расчетный период *m* входит в указанный в соглашении нештрафуемый период, то величины  и в отношении расчетного периода *m* не определяются.  В случае если в соответствии с разделом 10 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО было принято к учету соглашение продавца и покупателя об установлении периода, в течение которого предусмотренный договором купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО штраф за непоставку (недопоставку) мощности не рассчитывается и не взыскивается и расчетный период *m* входит в указанный в соглашении нештрафуемый период, а также входит в период, в течение которого в соответствии с пунктом 6.1.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) штрафуемый объем мощности по договорам КОМ НГО не определяется, то величины  и  за соответствующий расчетный период *m* не рассчитываются, соглашение продавца и покупателя об установлении периода, в течение которого предусмотренный договором купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО штраф за непоставку (недопоставку) мощности не рассчитывается и не взыскивается, КО не учитывается. … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **5.1.6** | Продавец настоящим обязуется:  …  уплачивать штрафы, предусмотренные настоящим Договором за неисполнение, несвоевременное или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору в порядке, предусмотренном настоящим Договором, Договором о присоединении и законодательством Российской Федерации; а также  … | Продавец настоящим обязуется:  …  уплачивать штрафы, предусмотренные настоящим Договором за неисполнение, несвоевременное или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору в порядке и случаях, предусмотренных настоящим Договором, Договором о присоединении и законодательством Российской Федерации; а также  … |
| **11.3** | В случае непоставки (недопоставки) мощности Продавец уплачивает штраф в размере 25% от рассчитанной по цене, определенной Коммерческим оператором в соответствии с п. 4.1 настоящего Договора, стоимости объема, равного разнице между договорным объемом и частью предельного объема поставки мощности, приходящейся на настоящий Договор. | В случае непоставки (недопоставки) мощности Продавец уплачивает штраф в размере 25% от рассчитанной по цене, определенной Коммерческим оператором в соответствии с п. 4.1 настоящего Договора, стоимости объема, равного разнице между договорным объемом и частью предельного объема поставки мощности, приходящейся на настоящий Договор, если иное не предусмотрено настоящим пунктом.  В случае непоставки (недопоставки) мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, дата начала поставки мощности которого, указанная в пункте 2.6 настоящего Договора, наступила до 31 марта 2022 года и в отношении которого предельный объем поставки мощности по состоянию на 1 апреля 2022 года определен СО равным нулю, штраф, предусмотренный настоящим пунктом, не рассчитывается и не уплачивается за расчетные периоды:   1. с 1 апреля 2022 года и до истечения 24 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, относящегося к генерирующим объектам, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 Правил оптового рынка; 2. с 1 апреля 2022 года и до истечения 30 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, относящегося к генерирующим объектам, указанным в подпункте 3 пункта 195 Правил оптового рынка (далее – генерирующий объект гидрогенерации), за исключением генерирующих объектов, отобранных по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; 3. с 1 апреля 2022 года и до 31 марта 2023 года включительно, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта гидрогенерации, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. |
| **11.5** | В случае если Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В случае если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора (если Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности) и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В случае если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, относящегося к генерирующим объектам, указанным в подпункте 3 пункта 195 Правил оптового рынка (далее – генерирующий объект гидрогенерации), и Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, и при этом в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 37 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, и при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 37 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 15 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:  – при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;  – при расторжении Продавцом Договора о присоединении, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;  – при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, – с первого числа 14 месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и не являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, равен нулю в отношении 25 месяцев – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, равен нулю в отношении 37 месяцев, – с первого числа 38-го месяца с даты начала поставки мощности.  При этом Стороны настоящим подтверждают, что положения настоящего пункта действуют без ущерба положениям пункта 10.1 настоящего Договора и не должны толковаться как допускающие расторжение настоящего Договора в силу одностороннего отказа Продавца от исполнения обязательств по настоящему Договору.  Расторжение настоящего Договора вследствие отказа Продавца от исполнения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора, предусмотренный п. 10.2 настоящего Договора.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. | В случае если Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф (за исключением случая, предусмотренного настоящим пунктом) в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В случае если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора (если Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности) и уплачивает Покупателю штраф (за исключением случая, предусмотренного настоящим пунктом) в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В случае если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта гидрогенерации, и Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, и при этом в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 37 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, и при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 37 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф (за исключением случая, предусмотренного настоящим пунктом) в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 15 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:  – при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;  – при расторжении Продавцом Договора о присоединении, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;  – при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, – с первого числа 14 месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и не являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, равен нулю в отношении 25 месяцев – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, равен нулю в отношении 37 месяцев, – с первого числа 38-го месяца с даты начала поставки мощности.  При этом Стороны настоящим подтверждают, что положения настоящего пункта действуют без ущерба положениям пункта 10.1 настоящего Договора и не должны толковаться как допускающие расторжение настоящего Договора в силу одностороннего отказа Продавца от исполнения обязательств по настоящему Договору.  Расторжение настоящего Договора вследствие отказа Продавца от исполнения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора, предусмотренный п. 10.2 настоящего Договора.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора.  Продавец не уплачивает указанный в абзацах первом – третьем настоящего пункта штраф за отказ от исполнения настоящего Договора в случае признания Продавца отказавшимся от исполнения настоящего Договора в период с 1 апреля 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ОТОБРАННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРСНЫХ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА (Приложение № Д 6.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **5.1.6** | Продавец настоящим обязуется:  …  уплачивать штрафы, предусмотренные настоящим Договором за неисполнение, несвоевременное или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору в порядке, предусмотренном настоящим Договором, Договором о присоединении и законодательством Российской Федерации;  … | Продавец настоящим обязуется:  …  уплачивать штрафы, предусмотренные настоящим Договором за неисполнение, несвоевременное или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору в порядке и случаях, предусмотренных настоящим Договором, Договором о присоединении и законодательством Российской Федерации;  … |
| **11.7** | В случае если Продавцом не предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение и в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 8 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором для проведения отбора проектов, по результатам которого отобран объект генерации, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам отбора проектов в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В случае если Продавцом предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение, но не предоставлено повторное дополнительное обеспечение, и при этом Продавец в течение 16 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), или если при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 17 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 44 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором для проведения отбора проектов, по результатам которого отобран объект генерации, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам отбора проектов в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В случае если Продавцом предоставлено повторное дополнительное обеспечение и при этом Продавец в течение 24 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), или если при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 66 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором для проведения отбора проектов, по результатам которого отобран объект генерации, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам отбора проектов в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:  – при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии до истечения 8 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору либо до истечения 16 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств, либо до истечения 24 месяцев с даты поставки мощности в случае предоставления повторного дополнительного обеспечения – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;  – при расторжении Продавцом Договора о присоединении, заключенного с Продавцом, до истечения 8 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору либо до истечения 16 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств, либо до истечения 24 месяцев с даты поставки мощности в случае предоставления повторного дополнительного обеспечения – с даты расторжения Договора о присоединении;  – при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации (в частности, в случае несоответствия количественным характеристикам, применяемым в группах точек поставки поставщиков электрической энергии и мощности), до истечения 8 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору либо до истечения 16 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств, либо до истечения 24 месяцев с даты поставки мощности в случае предоставления повторного дополнительного обеспечения – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в течение 9 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение, – с первого числа 10-го месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в течение 17 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено повторное дополнительное обеспечение, – с первого числа 18-го месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом предоставлено повторное дополнительное обеспечение, – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности.  При этом Стороны настоящим подтверждают, что положения настоящего пункта действуют без ущерба положениям пункта 10.1 настоящего Договора и не должны толковаться как допускающие расторжение настоящего Договора в силу одностороннего отказа Продавца от исполнения обязательств по настоящему Договору.  Расторжение настоящего Договора вследствие отказа Продавца от исполнения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора, предусмотренный пунктом 10.2 настоящего Договора.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. | В случае если Продавцом не предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение и в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 8 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф (за исключением случая, предусмотренного настоящим пунктом) в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором для проведения отбора проектов, по результатам которого отобран объект генерации, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам отбора проектов в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В случае если Продавцом предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение, но не предоставлено повторное дополнительное обеспечение, и при этом Продавец в течение 16 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), или если при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 17 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф (за исключением случая, предусмотренного настоящим пунктом) в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 44 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором для проведения отбора проектов, по результатам которого отобран объект генерации, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам отбора проектов в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В случае если Продавцом предоставлено повторное дополнительное обеспечение и при этом Продавец в течение 24 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), или если при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф (за исключением случая, предусмотренного настоящим пунктом) в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 66 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором для проведения отбора проектов, по результатам которого отобран объект генерации, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам отбора проектов в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:  – при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии до истечения 8 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору либо до истечения 16 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств, либо до истечения 24 месяцев с даты поставки мощности в случае предоставления повторного дополнительного обеспечения – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;  – при расторжении Продавцом Договора о присоединении, заключенного с Продавцом, до истечения 8 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору либо до истечения 16 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств, либо до истечения 24 месяцев с даты поставки мощности в случае предоставления повторного дополнительного обеспечения – с даты расторжения Договора о присоединении;  – при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации (в частности, в случае несоответствия количественным характеристикам, применяемым в группах точек поставки поставщиков электрической энергии и мощности), до истечения 8 месяцев с даты начала поставки мощности по настоящему Договору либо до истечения 16 месяцев с даты начала поставки мощности в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств, либо до истечения 24 месяцев с даты поставки мощности в случае предоставления повторного дополнительного обеспечения – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в течение 9 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение, – с первого числа 10-го месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в течение 17 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено повторное дополнительное обеспечение, – с первого числа 18-го месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом предоставлено повторное дополнительное обеспечение, – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности.  При этом Стороны настоящим подтверждают, что положения настоящего пункта действуют без ущерба положениям пункта 10.1 настоящего Договора и не должны толковаться как допускающие расторжение настоящего Договора в силу одностороннего отказа Продавца от исполнения обязательств по настоящему Договору.  Расторжение настоящего Договора вследствие отказа Продавца от исполнения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора, предусмотренный пунктом 10.2 настоящего Договора.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора.  Продавец не уплачивает указанный в абзацах первом – третьем настоящего пункта штраф за отказ от исполнения настоящего Договора в случае признания Продавца отказавшимся от исполнения настоящего Договора в период с 1 апреля 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА 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 (Приложение № Д 6.1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **11.3** | В случае непоставки (недопоставки) мощности в расчетные месяцы, начиная с 13-го месяца с даты начала поставки мощности, указанной в п. 2.6 настоящего Договора, Продавец уплачивает штраф в размере 25 % от рассчитанной по цене, определенной Коммерческим оператором в соответствии с п. 4.1 настоящего Договора, стоимости объема, равного разнице между договорным объемом и частью предельного объема поставки мощности, приходящейся на настоящий Договор. | В случае непоставки (недопоставки) мощности в расчетные месяцы, начиная с 13-го месяца с даты начала поставки мощности, указанной в п. 2.6 настоящего Договора, Продавец уплачивает штраф в размере 25 % от рассчитанной по цене, определенной Коммерческим оператором в соответствии с п. 4.1 настоящего Договора, стоимости объема, равного разнице между договорным объемом и частью предельного объема поставки мощности, приходящейся на настоящий Договор, если иное не предусмотрено настоящим пунктом.  В случае непоставки (недопоставки) мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, дата начала поставки мощности которого, указанная в пункте 2.6 настоящего Договора, наступила до 31 марта 2022 года и в отношении которого предельный объем поставки мощности по состоянию на 1 апреля 2022 года определен СО равным нулю, штраф, предусмотренный настоящим пунктом, не рассчитывается и не уплачивается за расчетные периоды с 1 апреля 2022 года и до истечения 24 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора. |
| **11.5** | В случае если в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в пункте 2.6 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5 % от произведения предельной величины удельных капитальных затрат, равной 380 000 рублей на 1 кВт установленной мощности, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:  – при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;  – при расторжении Продавцом Договора о присоединении, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;  – при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности.  При этом Стороны настоящим подтверждают, что положения настоящего пункта действуют без ущерба положениям пункта 10.1 настоящего Договора и не должны толковаться как допускающие расторжение настоящего Договора в силу одностороннего отказа Продавца от исполнения обязательств по настоящему Договору.  Расторжение настоящего Договора вследствие отказа Продавца от исполнения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора, предусмотренный п. 10.2 настоящего Договора.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. | В случае если в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в пункте 2.6 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф (за исключением случая, предусмотренного настоящим пунктом) в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5 % от произведения предельной величины удельных капитальных затрат, равной 380 000 рублей на 1 кВт установленной мощности, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:  – при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;  – при расторжении Продавцом Договора о присоединении, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;  – при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности.  При этом Стороны настоящим подтверждают, что положения настоящего пункта действуют без ущерба положениям пункта 10.1 настоящего Договора и не должны толковаться как допускающие расторжение настоящего Договора в силу одностороннего отказа Продавца от исполнения обязательств по настоящему Договору.  Расторжение настоящего Договора вследствие отказа Продавца от исполнения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора, предусмотренный п. 10.2 настоящего Договора.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора.  Продавец не уплачивает указанный в настоящем пункте штраф за отказ от исполнения настоящего Договора в случае признания Продавца отказавшимся от исполнения настоящего Договора в период с 1 апреля 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.3.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10.3** | В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке на оптовый рынок мощности данных генерирующих объектов (в случае непоставки (недопоставки) мощности), Продавец уплачивает штраф в размере 25 % от рассчитанной в соответствии с Договорами о присоединении стоимости объема мощности, определенного для целей расчета данного штрафа в порядке, установленном разделом 13 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.  Штраф взимается за каждый месяц, в котором была не поставлена (недопоставлена) мощность. Штраф рассчитывается Коммерческим оператором и взимается в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.  Мощность, не поставленная/недопоставленная в каком-либо периоде поставки, не может быть поставлена в последующих периодах.  Уведомление о штрафах по договору, составленное по форме, в порядке и сроки, предусмотренные Договорами о присоединении, является требованием Покупателя об уплате ему штрафа Продавцом, направление иных документов Покупателем Продавцу для уплаты штрафа не требуется.  Продавец не уплачивает указанный в настоящем пункте Договора штраф за непоставку (недопоставку) мощности за расчетные периоды с месяца, на который приходится дата начала поставки мощности, определенная решением Правительства Российской Федерации, до месяца, на который приходится дата допустимой отсрочки начала поставки всего объема мощности, определенная решением Правительства Российской Федерации (не включая такой месяц). Продавец не уплачивает указанный в настоящем пункте Договора штраф за недопоставку мощности в объеме, равном 25 процентам от приходящегося на настоящий Договор объема мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, за расчетные периоды с месяца, на который приходится дата допустимой отсрочки начала поставки всего объема мощности, определенная решением Правительства Российской Федерации, до месяца, на который приходится дата допустимой отсрочки начала поставки 25-процентного объема мощности, определенная решением Правительства Российской Федерации (не включая такой месяц). | В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке на оптовый рынок мощности данных генерирующих объектов (в случае непоставки (недопоставки) мощности), Продавец уплачивает штраф, если иное не предусмотрено настоящим пунктом, в размере 25 % от рассчитанной в соответствии с Договорами о присоединении стоимости объема мощности, определенного для целей расчета данного штрафа в порядке, установленном разделом 13 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.  Штраф взимается за каждый месяц, в котором была не поставлена (недопоставлена) мощность, если иное не предусмотрено настоящим пунктом. Штраф рассчитывается Коммерческим оператором и взимается в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.  Мощность, не поставленная/недопоставленная в каком-либо периоде поставки, не может быть поставлена в последующих периодах.  Уведомление о штрафах по договору, составленное по форме, в порядке и сроки, предусмотренные Договорами о присоединении, является требованием Покупателя об уплате ему штрафа Продавцом, направление иных документов Покупателем Продавцу для уплаты штрафа не требуется.  Продавец не уплачивает указанный в настоящем пункте Договора штраф за непоставку (недопоставку) мощности за расчетные периоды с месяца, на который приходится дата начала поставки мощности, определенная решением Правительства Российской Федерации, до месяца, на который приходится дата допустимой отсрочки начала поставки всего объема мощности, определенная решением Правительства Российской Федерации (не включая такой месяц). Продавец не уплачивает указанный в настоящем пункте Договора штраф за недопоставку мощности в объеме, равном 25 процентам от приходящегося на настоящий Договор объема мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, за расчетные периоды с месяца, на который приходится дата допустимой отсрочки начала поставки всего объема мощности, определенная решением Правительства Российской Федерации, до месяца, на который приходится дата допустимой отсрочки начала поставки 25-процентного объема мощности, определенная решением Правительства Российской Федерации (не включая такой месяц).  В случае если настоящий Договор заключен по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 года № 2903-р, указанный в настоящем пункте Договора штраф за непоставку (недопоставку) мощности не начисляется и не уплачивается за расчетные периоды с 1 апреля 2022 года и до 31 декабря 2023 года включительно. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ МОДЕРНИЗИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 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) |
| **10.3** | В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, меньше объема, равного 90 (девяноста) процентам объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке на оптовый рынок мощности данного генерирующего объекта по договорам на модернизацию (в случае непоставки/недопоставки мощности), Продавец уплачивает штраф в размере 25 % от рассчитанной в соответствии с Договорами о присоединении стоимости объема мощности, определенного для целей расчета данного штрафа в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.  Штраф взимается за каждый месяц, в котором была не поставлена (недопоставлена) мощность.  Штраф рассчитывается Коммерческим оператором и взимается в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.  Мощность, не поставленная/недопоставленная в каком-либо расчетном периоде, не может быть поставлена в последующих периодах.  Уведомление о штрафах по договору, составленное по форме, в порядке и сроки, предусмотренные Договорами о присоединении, и направленное Коммерческим оператором Покупателю, является требованием Покупателя об уплате ему штрафа Продавцом, направление иных документов Покупателем Продавцу для уплаты штрафа не требуется. | В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, меньше объема, равного 90 (девяноста) процентам объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке на оптовый рынок мощности данного генерирующего объекта по договорам на модернизацию (в случае непоставки/недопоставки мощности), Продавец уплачивает штраф, если иное не предусмотрено настоящим пунктом, в размере 25 % от рассчитанной в соответствии с Договорами о присоединении стоимости объема мощности, определенного для целей расчета данного штрафа в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.  Штраф взимается за каждый месяц, в котором была не поставлена (недопоставлена) мощность, если иное не предусмотрено настоящим пунктом.  Штраф рассчитывается Коммерческим оператором и взимается в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в том числе Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.  Мощность, не поставленная/недопоставленная в каком-либо расчетном периоде, не может быть поставлена в последующих периодах.  Уведомление о штрафах по договору, составленное по форме, в порядке и сроки, предусмотренные Договорами о присоединении, и направленное Коммерческим оператором Покупателю, является требованием Покупателя об уплате ему штрафа Продавцом, направление иных документов Покупателем Продавцу для уплаты штрафа не требуется.  Указанный в настоящем пункте Договора штраф за непоставку (недопоставку) мощности не начисляется и не уплачивается за расчетные периоды с 1 апреля 2022 года и до истечения 12 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в приложении 1 к настоящему Договору. |