**VIII.4. Изменения, связанные с уточняющими правками в части реализации мер поддержки участников оптового рынка**

**Приложение № 8.4**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается внести уточнения в ранее принятые в ДОП изменения, связанные с реализацией мер поддержки участников оптового рынка электроэнергии и мощности, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения».  **Дата вступления в силу:** 22 июня 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) |
| **9.1** | **9. Информирование участника оптового рынка о ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРАХ И состоянии расчетов**  9.1. Отчет о состоянии обязательств публикуется ЦФР на сайте КО по итогам расчетов за каждый рабочий день персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК, КО и СО по форме, установленной приложением 16 к настоящему Регламенту. Отчет о состоянии обязательств содержит информацию о размере обязательств по договорам, заключенным на оптовом рынке, которые не исполнены полностью или частично на начало дня, за который формируется данный отчет. Отчет о состоянии обязательств не содержит информацию об обязательствах по оплате неустойки (пени).  …  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» ЦФР при получении от КО актуализированной информации в соответствии с разделами 13, 26 и 28 настоящего Регламента актуализирует отчеты по форме приложения 16 и приложения 25 к настоящему Регламенту, предусмотренные настоящим пунктом. | **9. Информирование участника оптового рынка о ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРАХ И состоянии расчетов**  9.1. Отчет о состоянии обязательств публикуется ЦФР на сайте КО по итогам расчетов за каждый рабочий день персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК, КО и СО по форме, установленной приложением 16 к настоящему Регламенту. Отчет о состоянии обязательств содержит информацию о размере обязательств по договорам, заключенным на оптовом рынке, которые не исполнены полностью или частично на начало дня, за который формируется данный отчет. Отчет о состоянии обязательств не содержит информацию об обязательствах по оплате неустойки (пени).  …  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» ЦФР при получении от КО актуализированной информации в соответствии с разделами 13, 26 и 28 настоящего Регламента актуализирует отчеты по форме приложения 16 и приложения 25 к настоящему Регламенту, предусмотренные настоящим пунктом. |
| **9.3** | **…**  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 3 рабочих дней с даты вступления в силу постановления повторно размещает на своем официальном сайте перечень объектов генерации, в отношении которых в данном месяце был определен размер штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, с учетом актуализированной информации в отношении штрафуемого месяца – апреля 2022 года. | …  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 3 рабочих дней с даты вступления в силу постановления повторно размещает на своем официальном сайте перечень объектов генерации, в отношении которых в данном месяце был определен размер штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, с учетом актуализированной информации в отношении штрафуемого месяца – апреля 2022 года. |
| **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.  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, апрель 2022 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*. | **12.4. 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 от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления 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, апрель 2022 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, 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, апреля 2022 года ЦФР заново уведомляет участников оптового рынка, СО, ФСК, КО об обязательствах по неустойке (пени) 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).  … | **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, 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, апреля 2022 года ЦФР заново уведомляет участников оптового рынка, СО, ФСК, КО об обязательствах по неустойке (пени) 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 от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления 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).  … |
| **13.1.7** | **…**  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 3 рабочих дней с даты вступления в силу постановления повторно размещает уведомления и реестр по формам приложений 59.2, 59.3, 59.4, 74, 75 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации по ценовой зоне Европа.  В уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 59.2 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 59.3 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  В уведомлении об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине штрафуемого объема, не заполняется в отношении ГТП генерации  (где  – множество, определенное п. 13.2.5 настоящего Регламента).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, КО не рассылает персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), уведомления об объемах мощности, поставленных по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.5 к настоящему Регламенту), и уведомления об объемах мощности, потребляемых по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.6 к настоящему Регламенту) за соответствующий расчетный период.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля объемы мощности, не поставленные по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 3 рабочих дней с даты вступления в силу постановления повторно размещает уведомления по форме приложения 78 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации по ценовой зоне Европа. При этом, если по итогам актуализации информации о рассчитанных штрафах в соответствии с вступившим в силу постановлением Правительства Российской Федерации в отношении участника оптового рынка обязательства/требования по штрафам не определены, то уведомление по форме приложения к 78 настоящему Регламенту в отношении такого участника повторно не размещается.  Предоставленные участникам оптового рынка до даты вступления в силу вышеуказанного постановления Правительства Российской Федерации уведомления по форме приложения 78 к настоящему Регламенту считаются недействительными.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка, ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о величинах, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), и оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь) (приложение 154.1 к настоящему Регламенту), определяемые согласно п. 13.1.6 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (в отношениисубъекта Российской Федерации *f* для ФСК) за расчетный месяц *m*.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации *p* за расчетный месяц , КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности за такой месяц  в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 78.4 к настоящему Регламенту) за месяц , содержащие отличные от нуля значения штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 78.2 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля штрафы по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления покупателя – участника оптового рынка при расчете штрафа за невыполнение поставщиком – участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 78.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* по всем договорам КОМ, договорам КОМ НГО.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () при расчете штрафа за невыполнение в месяце *m* участниками оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 3 рабочих дней с даты вступления в силу постановления повторно размещает персонифицированные аналитические отчеты по форме приложения 78.1 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации по ценовой зоне Европа. При этом, если по итогам актуализации информации о рассчитанных штрафах в соответствии с вступившим в силу постановлением Правительства Российской Федерации в отношении участника оптового рынка обязательства/требования по штрафам не определены, то аналитический отчет по форме приложения 78.1 к настоящему Регламенту в отношении такого участника повторно не размещается.  Предоставленные участникам оптового рынка до даты вступления в силу вышеуказанного постановления Правительства Российской Федерации аналитические отчеты по форме приложения 78.1 к настоящему Регламенту считаются недействительными. | …  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 3 рабочих дней с даты вступления в силу постановления повторно размещает уведомления и реестр по формам приложений 59.2, 59.3, 59.4, 74, 75 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации по ценовой зоне Европа.  В уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 59.2 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 59.3 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  В уведомлении об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине штрафуемого объема, не заполняется в отношении ГТП генерации  (где  – множество, определенное п. 13.2.5 настоящего Регламента).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, КО не рассылает персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), уведомления об объемах мощности, поставленных по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.5 к настоящему Регламенту), и уведомления об объемах мощности, потребляемых по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.6 к настоящему Регламенту) за соответствующий расчетный период.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля объемы мощности, не поставленные по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 3 рабочих дней с даты вступления в силу постановления повторно размещает уведомления по форме приложения 78 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации по ценовой зоне Европа. При этом, если по итогам актуализации информации о рассчитанных штрафах в соответствии с вступившим в силу постановлением Правительства Российской Федерации в отношении участника оптового рынка обязательства/требования по штрафам не определены, то уведомление по форме приложения к 78 настоящему Регламенту в отношении такого участника повторно не размещается.  Предоставленные участникам оптового рынка до даты вступления в силу вышеуказанного постановления Правительства Российской Федерации уведомления по форме приложения 78 к настоящему Регламенту считаются недействительными.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка, ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о величинах, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), и оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь) (приложение 154.1 к настоящему Регламенту), определяемые согласно п. 13.1.6 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (в отношениисубъекта Российской Федерации *f* для ФСК) за расчетный месяц *m*.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации *p* за расчетный месяц , КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности за такой месяц  в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 78.4 к настоящему Регламенту) за месяц , содержащие отличные от нуля значения штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 78.2 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля штрафы по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления покупателя – участника оптового рынка при расчете штрафа за невыполнение поставщиком – участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 78.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* по всем договорам КОМ, договорам КОМ НГО.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () при расчете штрафа за невыполнение в месяце *m* участниками оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 3 рабочих дней с даты вступления в силу постановления повторно размещает персонифицированные аналитические отчеты по форме приложения 78.1 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации по ценовой зоне Европа. При этом, если по итогам актуализации информации о рассчитанных штрафах в соответствии с вступившим в силу постановлением Правительства Российской Федерации в отношении участника оптового рынка обязательства/требования по штрафам не определены, то аналитический отчет по форме приложения 78.1 к настоящему Регламенту в отношении такого участника повторно не размещается.  Предоставленные участникам оптового рынка до даты вступления в силу вышеуказанного постановления Правительства Российской Федерации аналитические отчеты по форме приложения 78.1 к настоящему Регламенту считаются недействительными. |
| **13.2.4** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафа за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам(приложение 73 настоящего Регламента).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 1 рабочего дня с даты вступления в силу постановления повторно направляет ЦФР реестр штрафов по форме приложения 73 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации по ценовой зоне Европа.  **…** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафа за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам(приложение 73 настоящего Регламента).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 1 рабочего дня с даты вступления в силу постановления повторно направляет ЦФР реестр штрафов по форме приложения 73 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации по ценовой зоне Европа.  … |
| **14.4** | 14.4. ЦФР и комитент заключают договор уступки прав (цессии) в форме электронного документа с использованием электронной подписи в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 5.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  ЦФР не позднее 5 (пятого) рабочего дня с даты фиксации задолженности покупателя размещает в личном кабинете «Формы ЦФР» подписанный электронной подписью ЦФР договор уступки прав (цессии) – оферту.  В отношении задолженности, зафиксированной на 1 мая 2022 года, ЦФР размещает в личном кабинете «Формы ЦФР» подписанный электронной подписью ЦФР договор уступки прав (цессии) – оферту в срок:  – не позднее 8 (восьмого) рабочего дня 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 12 мая 2022 года, в случае, если указанное постановление Правительства Российской Федерации вступило в силу до 6 мая 2022 года (включительно); | 14.4. ЦФР и комитент заключают договор уступки прав (цессии) в форме электронного документа с использованием электронной подписи в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 5.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  ЦФР не позднее 5 (пятого) рабочего дня с даты фиксации задолженности покупателя размещает в личном кабинете «Формы ЦФР» подписанный электронной подписью ЦФР договор уступки прав (цессии) – оферту.  В отношении задолженности, зафиксированной на 1 мая 2022 года, ЦФР размещает в личном кабинете «Формы ЦФР» подписанный электронной подписью ЦФР договор уступки прав (цессии) – оферту в срок:  – не позднее 8 (восьмого) рабочего дня после даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения», но не ранее 12 мая 2022 года, в случае, если указанное постановление Правительства Российской Федерации вступило в силу до 6 мая 2022 года (включительно); |
| **26.11** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 42.2 и 42.3 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по ДПМ ВИЭ, и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту). В реестрах финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ в соответствии с пп. 26.8–26.10´ и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 1 рабочего дня с даты вступления в силу постановления повторно передает участникам оптового рынка реестры рассчитанных штрафов по формам приложений 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации. При этом, если по итогам актуализации информации о рассчитанных штрафах в соответствии с вступившим в силу постановлением Правительства Российской Федерации в отношении участника оптового рынка обязательства/требования по штрафам по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО не определены, то реестры рассчитанных штрафов по формам приложений 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту такому участнику повторно не передаются.  Предоставленные участникам оптового рынка до даты вступления в силу вышеуказанного постановления Правительства Российской Федерации реестры рассчитанных штрафов по формам приложений 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту считаются недействительными.  … | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 42.2 и 42.3 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по ДПМ ВИЭ, и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту). В реестрах финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ в соответствии с пп. 26.8–26.10´ и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 1 рабочего дня с даты вступления в силу постановления повторно передает участникам оптового рынка реестры рассчитанных штрафов по формам приложений 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации. При этом, если по итогам актуализации информации о рассчитанных штрафах в соответствии с вступившим в силу постановлением Правительства Российской Федерации в отношении участника оптового рынка обязательства/требования по штрафам по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО не определены, то реестры рассчитанных штрафов по формам приложений 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту такому участнику повторно не передаются.  Предоставленные участникам оптового рынка до даты вступления в силу вышеуказанного постановления Правительства Российской Федерации реестры рассчитанных штрафов по формам приложений 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту считаются недействительными.  … |
| **26.12** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, на даты платежей *d* (приложение 42.1 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по ДПМ ВИЭ мощности и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговый реестр финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту). В реестрах финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по ДПМ ВИЭ и реестров авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период определяет размер доплат/возвратов ДПМ ВИЭ.  Не позднее даты направления КО в ЦФР первого реестра рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, содержащего штраф за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, КО в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента рассчитывает совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*,касательно которой участником оптового рынка *i* допущено нарушение, и передает в ЦФР с использованием ЭП.  В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности ГТП генерации *p* была перенесена на более позднюю дату, то не позднее даты направления КО в ЦФР первого реестра рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, содержащего штраф за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, после наступления измененной даты поставки зафиксированы основания для расчета штрафа за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, КО передает в ЦФР с использованием ЭП совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*,касательно которой участником оптового рынка *i* допущено нарушение, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.  В случае если в отношении ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев / первоначального дополнительного обеспечения и (или) повторного дополнительного обеспечения и предоставленным дополнительным обеспечением на 27 месяцев / первоначальным дополнительным обеспечением и (или) повторным дополнительным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), КО не позднее 20-го числа расчетного месяца *m+*1 передает в ЦФР с использованием ЭП информацию о совокупном размере данного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП *p* генерирующего объекта, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента (по форме приложения 85 к настоящему Регламенту).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в соответствии с пп. 26.8–26.10´ и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 1 рабочего дня с даты вступления в силу постановления повторно направляет ЦФР реестры рассчитанных штрафов по формам приложений 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации.  **…** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, на даты платежей *d* (приложение 42.1 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по ДПМ ВИЭ мощности и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговый реестр финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту). В реестрах финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по ДПМ ВИЭ и реестров авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период определяет размер доплат/возвратов ДПМ ВИЭ.  Не позднее даты направления КО в ЦФР первого реестра рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, содержащего штраф за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, КО в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента рассчитывает совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*,касательно которой участником оптового рынка *i* допущено нарушение, и передает в ЦФР с использованием ЭП.  В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности ГТП генерации *p* была перенесена на более позднюю дату, то не позднее даты направления КО в ЦФР первого реестра рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, содержащего штраф за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, после наступления измененной даты поставки зафиксированы основания для расчета штрафа за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, КО передает в ЦФР с использованием ЭП совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*,касательно которой участником оптового рынка *i* допущено нарушение, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.  В случае если в отношении ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев / первоначального дополнительного обеспечения и (или) повторного дополнительного обеспечения и предоставленным дополнительным обеспечением на 27 месяцев / первоначальным дополнительным обеспечением и (или) повторным дополнительным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), КО не позднее 20-го числа расчетного месяца *m+*1 передает в ЦФР с использованием ЭП информацию о совокупном размере данного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП *p* генерирующего объекта, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента (по форме приложения 85 к настоящему Регламенту).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в соответствии с пп. 26.8–26.10´ и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 1 рабочего дня с даты вступления в силу постановления повторно направляет ЦФР реестры рассчитанных штрафов по формам приложений 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации.  **…** |
| **28.2.4** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчета штрафных санкций за невыполнение обязательств по договорам на модернизацию**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по договорам на модернизацию и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за непоставку (недопоставку) мощности по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам на модернизацию (приложение 28.9 к настоящему Регламенту).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» размещенные до даты вступления в силу постановления реестры рассчитанных штрафов по форме приложения 28.9 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года считаются недействительными.  **…** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчета штрафных санкций за невыполнение обязательств по договорам на модернизацию**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по договорам на модернизацию и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за непоставку (недопоставку) мощности по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам на модернизацию (приложение 28.9 к настоящему Регламенту).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» размещенные до даты вступления в силу постановления реестры рассчитанных штрафов по форме приложения 28.9 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года считаются недействительными.  **…** |
| **28.2.5** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафных санкций за невыполнение обязательств по договорам на модернизацию**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по договорам на модернизацию и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры штрафов по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам на модернизацию (приложение 28.11 к настоящему Регламенту).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» переданные ЦФР до даты вступления в силу постановления реестры рассчитанных штрафов по форме приложения 28.11 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года считаются недействительными.  **…** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафных санкций за невыполнение обязательств по договорам на модернизацию**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по договорам на модернизацию и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры штрафов по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам на модернизацию (приложение 28.11 к настоящему Регламенту).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» переданные ЦФР до даты вступления в силу постановления реестры рассчитанных штрафов по форме приложения 28.11 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года считаются недействительными.  **…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ АТТЕСТАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.5.6** | необходимости подтверждения ранее зарегистрированных значений максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности по результатам тестирования действующего генерирующего оборудования в установленных Правилами ОРЭМ случаях, в т.ч. в случаях:  1) полного либо частичного невыполнения обязательства по поддержанию генерирующего оборудования, ранее прошедшего процедуру аттестации, в состоянии готовности к выработке электроэнергии;  2) нахождения генерирующего оборудования в холодном резерве непрерывно более 11 календарных месяцев;  3) превышения показателя неготовности по ГТП, в состав которой входит генерирующее оборудование, в отношении которого поставка мощности осуществляется по ДПМ или договорам купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС, относительно минимальной из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности;  4) если предыдущее тестирование в форме комплексных испытаний либо подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности проводилось ранее чем за 5 лет до начала года поставки мощности;  5) вывода на оптовый рынок действующего генерирующего оборудования, ранее функционировавшего на розничных рынках электроэнергии, в отношении которого в СО ранее был представлен Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный в соответствии с требованиями Правил проведения испытаний.  6) возобновления поставки мощности с использованием генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, функционирующего до начала реализации мероприятий по модернизации, и по состоянию на 01.05.2022 уже начался период выполнения мероприятий по модернизации, но в отношении которого после даты начала выполнения мероприятий по модернизации были внесены изменения в приложение 1 к договору на модернизацию в части изменения даты начала выполнения мероприятий по модернизации на более позднюю. | необходимости подтверждения ранее зарегистрированных значений максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности по результатам тестирования действующего генерирующего оборудования в установленных Правилами ОРЭМ случаях, в т.ч. в случаях:  1) полного либо частичного невыполнения обязательства по поддержанию генерирующего оборудования, ранее прошедшего процедуру аттестации, в состоянии готовности к выработке электроэнергии;  2) нахождения генерирующего оборудования в холодном резерве непрерывно более 11 календарных месяцев;  3) превышения показателя неготовности по ГТП, в состав которой входит генерирующее оборудование, в отношении которого поставка мощности осуществляется по ДПМ или договорам купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС, относительно минимальной из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности;  4) если предыдущее тестирование в форме комплексных испытаний либо подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности проводилось ранее чем за 5 лет до начала года поставки мощности;  5) вывода на оптовый рынок действующего генерирующего оборудования, ранее функционировавшего на розничных рынках электроэнергии, в отношении которого в СО ранее был представлен Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный в соответствии с требованиями Правил проведения испытаний;  6) возобновления поставки мощности с использованием генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, функционирующего до начала реализации мероприятий по модернизации, и в отношении которого в соответствии с приложением 1 к договору на модернизацию по состоянию на 01.04.2022 начался период выполнения мероприятий по модернизации, но в приложение 1 к договору на модернизацию были внесены изменения в части изменения даты начала выполнения мероприятий по модернизации на более позднюю. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **2.3** | 2.3. В рамках ОПВ, проводимого в году *X* (начиная с *X* = 2021), осуществляются следующие самостоятельные отборы:  … | 2.3. В рамках ОПВ, проводимого в году *X* (начиная с *X* = 2021, за исключением *X* = 2022), осуществляются следующие самостоятельные отборы:  …  В 2022 году ОПВ не проводится. |
| **3.1** | 3.1. Публикация информации перед проведением ОПВ осуществляется КО на своем официальном сайте в сети Интернет (далее – сайт КО). Информация подлежит публикации не менее чем за 90 дней (не менее чем за 30 дней – для отбора проектов, проводимого в 2020 году) до даты окончания срока подачи заявок на участие в ОПВ (далее – заявка), установленной в соответствии с пунктом 4.1.2 настоящего Регламента.  … | 3.1. Публикация информации перед проведением ОПВ осуществляется КО на своем официальном сайте в сети Интернет (далее – сайт КО). Информация подлежит публикации не менее чем за 90 дней (не менее чем за 30 дней – для отбора проектов, проводимого в 2020 году, не менее чем за 60 дней – для отбора проектов, проводимого в 2023 году) до даты окончания срока подачи заявок на участие в ОПВ (далее – заявка), установленной в соответствии с пунктом 4.1.2 настоящего Регламента.  … |
| **4.2.6** | …  Для целей установления достоверности заверений, предусмотренных подпунктом 16 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или подпунктом 7 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента, КО ежегодно до начала срока подачи заявок на участие в ОПВ на основании имеющихся у него сведений о заключенных ДПМ ВИЭ определяет наличие среди организаций, являющихся (являвшихся) поставщиком по ДПМ ВИЭ, организаций, указанных в подпункте «а» подпункта 16 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или подпункта 7 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента.  … | …  Для целей установления достоверности заверений, предусмотренных подпунктом 16 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или подпунктом 7 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента, КО ежегодно (за исключением 2022 года) до начала срока подачи заявок на участие в ОПВ на основании имеющихся у него сведений о заключенных ДПМ ВИЭ определяет наличие среди организаций, являющихся (являвшихся) поставщиком по ДПМ ВИЭ, организаций, указанных в подпункте «а» подпункта 16 пункта 4.1.3 (для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) или подпункта 7 пункта 4.1.4 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) настоящего Регламента.  … |
| **6.2.5** | 6.2.5. ЦФР ежегодно, не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок, направляет в КО реестр заключенных договоров коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Реестр заключенных договоров направляется в письменном виде по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту. | 6.2.5. ЦФР ежегодно (за исключением 2022 года), не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок, направляет в КО реестр заключенных договоров коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Реестр заключенных договоров направляется в письменном виде по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту. |
| **6.7.3** | …  ЦФР ежегодно, не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок (для ОПВ, проводимого в 2015 году, – не позднее 29 ноября 2015 года), направляет в КО в электронном виде с применением ЭП реестр аккредитивов. Данный реестр формируется ЦФР с учетом полученных ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву уведомлений (извещений) об открытии аккредитива при условии, что уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок (для ОПВ, проводимого в 2015 году, – не позднее 23 ноября 2015 года).  … | …  ЦФР ежегодно (за исключением 2022 года), не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок (для ОПВ, проводимого в 2015 году, – не позднее 29 ноября 2015 года), направляет в КО в электронном виде с применением ЭП реестр аккредитивов. Данный реестр формируется ЦФР с учетом полученных ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву уведомлений (извещений) об открытии аккредитива при условии, что уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок (для ОПВ, проводимого в 2015 году, – не позднее 23 ноября 2015 года).  … |
| **6.8.3** | …  ЦФР ежегодно, не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок, направляет в КО в электронном виде с применением ЭП реестр банковских гарантий. Данный реестр формируется ЦФР с учетом полученных ЦФР банковских гарантий, обеспечивающих исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет ЦФР в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, при условии, что такая банковская гарантия была получена ЦФР не позднее чем за 8 (восемь) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.  … | …  ЦФР ежегодно (за исключением 2022 года), не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок, направляет в КО в электронном виде с применением ЭП реестр банковских гарантий. Данный реестр формируется ЦФР с учетом полученных ЦФР банковских гарантий, обеспечивающих исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет ЦФР в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, при условии, что такая банковская гарантия была получена ЦФР не позднее чем за 8 (восемь) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.  … |
| **7.16.2** | **7.16.2. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву:***  а) срок измененного аккредитива должен быть не менее:  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 15 (пятнадцати) месяцев с 1 января года, следующего за годом, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – 11 (одиннадцати) месяцев с 1 января года, следующего за годом, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;  … | **7.16.2. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву:***  а) срок измененного аккредитива должен быть не менее:  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, –15 (пятнадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – 11 (одиннадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;  … |
| **7.16.3** | **7.16.3. *В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) банковской гарантией:***  срок измененной банковской гарантии должен быть не менее:  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 15 (пятнадцати) месяцев с 1 января года, следующего за годом, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ;  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – 11 (одиннадцати) месяцев с 1 января года, следующего за годом, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ.  … | **7.16.3. *В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) банковской гарантией:***  срок измененной банковской гарантии должен быть не менее:  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 15 (пятнадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ;  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – 11 (одиннадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ.  … |
| **7.19’** | Начиная 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 не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу указанного Постановления, поставщик мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, выполнивший требования п. 7.19 по предоставлению обеспечения по ДПМ ВИЭ в целях исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 39 месяцев с даты начала поставки мощности, обязан в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, предоставить дополнительное обеспечение на 51 (пятьдесят одни) месяц, чтобы он не был признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ.  …  Обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, одновременно должно соответствовать следующим требованиям:  а) аккредитив соответствует требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (за исключением требований пункта в части суммы аккредитива и срока его действия);  б) сумма аккредитива должна быть не менее чем 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  в) срок действия измененного аккредитива должен быть не менее 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, либо 51 (пятьдесят один) месяц с измененной даты начала поставки мощности, если дата начала поставки мощности в соответствующих ДПМ ВИЭ изменена на более позднюю дату.  …  Уведомление о намерении продавца по ДПМ ВИЭ предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ и уведомление о внесении изменений в аккредитив от исполняющего банка должны быть предоставлены в ЦФР не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем 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».  …  Уведомление о намерении продавца предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ путем выпуска нового аккредитива и уведомление об открытии аккредитива от исполняющего банка, направленное через банк получателя средств по аккредитиву, должны быть предоставлены в ЦФР не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем 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».  … | Начиная с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу указанного Постановления, поставщик мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, выполнивший требования п. 7.19 по предоставлению обеспечения по ДПМ ВИЭ в целях исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 39 месяцев с даты начала поставки мощности, обязан в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, предоставить дополнительное обеспечение на 51 (пятьдесят одни) месяц, чтобы он не был признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ.  …  Обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, одновременно должно соответствовать следующим требованиям:  а) аккредитив соответствует требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (за исключением требований пункта в части суммы аккредитива и срока его действия);  б) сумма аккредитива должна быть не менее чем 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  в) срок действия измененного аккредитива должен быть не менее 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, либо 51 (пятидесяти одного) месяца с измененной даты начала поставки мощности, если дата начала поставки мощности в соответствующих ДПМ ВИЭ изменена на более позднюю дату.  …  Уведомление о намерении продавца по ДПМ ВИЭ предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ и уведомление о внесении изменений в аккредитив от исполняющего банка должны быть предоставлены в ЦФР не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения».  …  Уведомление о намерении продавца предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ путем выпуска нового аккредитива и уведомление об открытии аккредитива от исполняющего банка, направленное через банк получателя средств по аккредитиву, должны быть предоставлены в ЦФР не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения».  … |

**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) |
| **11** | …  В случае 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» КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты вступления в силу постановления размещает актуализированную отчетную информацию по формам 5.1, 6.1, 6.6 в отношении расчетного месяца – апрель 2022 года. | …  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты вступления в силу постановления размещает актуализированную отчетную информацию по формам 5.1, 6.1, 6.6 в отношении расчетного месяца – апрель 2022 года. |
| **16.2** | …  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят как ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и другие ЕГО, то для данного расчетного периода *m* объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.  … | …  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит ГТП, в состав которых входят как ЕГО, в отношении которых указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и другие ЕГО, то для данного расчетного периода *m* объемы мощности по таким ГТП для целей формирования реестров в соответствии с настоящим пунктом определяются СО равными 0.  В случае если Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка содержит генерирующие объекты, дата начала периода реализации мероприятий по модернизации которых, указанная в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, отличается от даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на дату формирования Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, СО в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ для расчетного периода, начинающегося с даты начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанной в договоре на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, указывает:   * в отношении ГТП, в состав которых входят только такие ЕГО и в отношении них не указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», в качестве объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, в период от даты начала до даты окончания периода реализации мероприятий по модернизации, указанных в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, – суммарный объем мощности данных ЕГО (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь); * в отношении ГТП, в состав которых входят как такие ЕГО и в отношении них не указан признак «выполняются мероприятия по модернизации», так и прочее генерирующее оборудование, в качестве объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, в период от даты начала до даты окончания периода реализации мероприятий по модернизации, указанных в приложении 1 договора на модернизацию по состоянию на 01.04.2022, – суммарный объем мощности входящих в ГТП ГЕМ, отобранных в КОМ на соответствующий месяц (поле «Располагаемая мощность ГЕМ» ценовой заявки, но не более объема располагаемой мощности, указанной в ценовой заявке на декабрь), увеличенный на объем мощности ЕГО, период реализации мероприятий по модернизации которых был изменен (поле «Располагаемая мощность ЕГО» ценовой заявки); * в отношении соответствующих ГТП, осуществляющих поставку мощности после окончания периода реализации мероприятий по модернизации, в течение измененного периода поставки мощности по договору на модернизацию в качестве объема мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию, – объем мощности генерирующего объекта, указанный в договоре на модернизацию и переданный КО в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка; * иные объемы мощности, а также объемы, указываемые в иные периоды, – равными нулю.   … |

**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) |
| **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. | До 31 декабря 2022 года включительно в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления 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. |

**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) |
| **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. | До 31 декабря 2022 года включительно в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления 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. |

**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) |
| **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. | До 31 декабря 2022 года включительно в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления 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. |

**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) |
| **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. | До 31 декабря 2022 года включительно в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления 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. |

**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) |
| **2.9** | В период с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и до 31 декабря 2022 года включительно Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в п. 2.6 настоящего Договора, на более поздние даты в порядке и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  … | В период с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и до 31 декабря 2022 года включительно Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в п. 2.6 настоящего Договора, на более поздние даты в порядке и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  … | |
| **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 (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 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 или 51 (пятидесяти одного) месяца 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. | |

**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) |
| **2.8** | В период с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и до 31 декабря 2022 года включительно Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности на более поздние даты в порядке и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  … | В период с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и до 31 декабря 2022 года включительно Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности на более поздние даты в порядке и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  … |

**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) |
| **2.7** | В период с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и до 31 декабря 2022 года включительно Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в п. 2.6 настоящего Договора, на более поздние даты в порядке и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  **…** | В период с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и до 31 декабря 2022 года включительно Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в п. 2.6 настоящего Договора, на более поздние даты в порядке и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  **…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ПОСТАВЩИКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10** | **Приложение 1.** Отчет Поверенного (форма).  **Приложение 2.** Акт сверки расчетов (форма).  **Приложение 3.** уведомление об изменении дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  **Приложение 4.** уведомление об отказе от поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  **Приложение 5.** уведомление об изменении даты начала поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  **…** | **Приложение 1.** Отчет Поверенного (форма).  **Приложение 2.** Акт сверки расчетов (форма).  **Приложение 3.** уведомление об изменении дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  **Приложение 4.** уведомление об отказе от поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  **Приложение 5.** уведомление об изменении даты начала поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  **Приложение 5.1.** Уведомление об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  **Приложение 5.2.** Уведомление об изменении даты окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  **…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ПОСТАВЩИКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ 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 6.2.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10** | **Приложение 1.** Отчет Поверенного (форма).  **Приложение 2.** Акт сверки расчетов (форма).  **Приложение 3.** уведомление об отказе от поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива. | **Приложение 1.** Отчет Поверенного (форма).  **Приложение 2.** Акт сверки расчетов (форма).  **Приложение 3.** уведомление об отказе от поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива.  **Приложение 4.** уведомление об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива.  **Приложение 5.** Уведомление об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | Сумма аккредитива составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива (за исключением случая заключения настоящего Соглашения в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) планируется заменить или заменен проект, отобранный по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект).  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), в отношении объекта генерации, предусмотренного в пункте 2.1 настоящего Соглашения (объекта генерации, строительство которого предусматривалось первоначальным проектом, – в случае заключения настоящего Соглашения в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в такой заявке, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по аккредитиву, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) аккредитива должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по аккредитиву по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  … | Сумма аккредитива составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива (за исключением случая заключения настоящего Соглашения в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) планируется заменить или заменен проект, отобранный по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект).  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), в отношении объекта генерации, предусмотренного в пункте 2.1 настоящего Соглашения (объекта генерации, строительство которого предусматривалось первоначальным проектом, – в случае заключения настоящего Соглашения в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в такой заявке, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по аккредитиву, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) аккредитива должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по аккредитиву по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек. Срок действия банковской гарантии должен оканчиваться не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.  В случае если денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, не равна денежной сумме, указанной в абзаце первом настоящего пункта, но при этом составляет не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности объекта генерации, определенной в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка в отношении объектов генерации соответствующего вида и в отношении календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в такой заявке, денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, признается соответствующей установленному Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением требованию к указанной сумме.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить новую банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по банковской гарантии, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) банковской гарантии должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по банковской гарантии по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности и увеличение денежной суммы, подлежащей выплате по банковской гарантии, либо предоставить банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении.. | Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек. Срок действия банковской гарантии должен оканчиваться не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.  В случае если денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, не равна денежной сумме, указанной в абзаце первом настоящего пункта, но при этом составляет не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности объекта генерации, определенной в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка в отношении объектов генерации соответствующего вида и в отношении календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в такой заявке, денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, признается соответствующей установленному Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением требованию к указанной сумме.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить новую банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по банковской гарантии, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) банковской гарантии должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по банковской гарантии по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности и увеличение денежной суммы, подлежащей выплате по банковской гарантии, либо предоставить банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ 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 6.6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | Сумма аккредитива составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива.  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по аккредитиву, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) аккредитива должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по аккредитиву по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан предоставить аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении, либо внести в открытый аккредитив изменения, соответствующие требованиям Договора о присоединении, в том числе предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности соответственно. | Сумма аккредитива составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива.  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по аккредитиву, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) аккредитива должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по аккредитиву по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан предоставить аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении, либо внести в открытый аккредитив изменения, соответствующие требованиям Договора о присоединении, в том числе предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности соответственно. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ 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 6.14.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек. Срок действия банковской гарантии должен оканчиваться не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.  В случае если денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, не равна денежной сумме, указанной в абзаце первом настоящего пункта, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения ОПВ, по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, признается соответствующей установленному Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением требованию к указанной сумме.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по банковской гарантии, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) банковской гарантии должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по банковской гарантии по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности соответственно и увеличение денежной суммы, подлежащей выплате по банковской гарантии, либо предоставить банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении. | Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек. Срок действия банковской гарантии должен оканчиваться не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.  В случае если денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, не равна денежной сумме, указанной в абзаце первом настоящего пункта, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения ОПВ, по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, признается соответствующей установленному Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением требованию к указанной сумме.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по банковской гарантии, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) банковской гарантии должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по банковской гарантии по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности соответственно и увеличение денежной суммы, подлежащей выплате по банковской гарантии, либо предоставить банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ – ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА (Приложение № Д 6.6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | Аккредитив должен быть открыт на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива, в случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, а также в иных случаях, предусмотренных Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в ОПТБО в отношении объекта генерации, предусмотренного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и предельной величины удельных капитальных затрат, равной 380 000 рублей на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива, и расчеты по уплате Продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  В случае если в соответствии с Договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, поставщик мощности обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан предоставить аккредитив, соответствующий требованиям Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, и Договора о присоединении, либо внести в открытый аккредитив изменения, соответствующие требованиям указанных договоров, в том числе предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с Договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, изменить дату начала поставки мощности объекта генерации на более позднюю дату, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации, или предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, была произведена и (или) должна быть произведена оплата по аккредитиву, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) аккредитива должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по аккредитиву по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления. | Аккредитив должен быть открыт на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива, в случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, а также в иных случаях, предусмотренных Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в ОПТБО в отношении объекта генерации, предусмотренного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и предельной величины удельных капитальных затрат, равной 380 000 рублей на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива, и расчеты по уплате Продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  В случае если в соответствии с Договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, поставщик мощности обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан предоставить аккредитив, соответствующий требованиям Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, и Договора о присоединении, либо внести в открытый аккредитив изменения, соответствующие требованиям указанных договоров, в том числе предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с Договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, изменить дату начала поставки мощности объекта генерации на более позднюю дату, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации, или предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, была произведена и (или) должна быть произведена оплата по аккредитиву, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) аккредитива должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по аккредитиву по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления. |