**I.3. Изменения, связанные с возможностью предоставления дополнительного обеспечения для объектов гидрогенерации, отобранных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года**

**Приложение № 1.3**

**Инициатор**: ООО «Норд Гидро – Белый порог».

**Обоснование:** внести изменения 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) в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации № 2486 от 25.12.2021, предусматривающим возможность увеличения срока штрафуемого периода для объектов малой гидрогенерации по ДПМ ВИЭ с 24 до 36 месяцев при условии представления поставщиком мощности дополнительного финансового обеспечения.

**Дата вступления в силу:** 1 марта 2022 года.

**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) |
| **7.8** | 7.8. Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств в отношении ДПМ ВИЭ, если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.Также продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.17 настоящего Регламента в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности (далее по тексту – дополнительное обеспечение на 27 месяцев), произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.… | 7.8. Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств в отношении ДПМ ВИЭ, если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.Также продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.17 настоящего Регламента в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности (далее по тексту – дополнительное обеспечение на 27 месяцев), произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.Также продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.19 настоящего Регламента в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности (далее по тексту – дополнительное обеспечение на 39 месяцев), произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.10–7.8.11 настоящего пункта. Дополнительное обеспечение на 39 месяцев должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.11 настоящего Регламента.… |
| **7.11** | 7.11. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 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), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 16 (шестнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении повторного дополнительного обеспечения, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента), либо
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.
 | 7.11. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев и продавцом по ДПМ ВИЭ в установленных настоящим Регламентом случаях не предоставлено дополнительное обеспечение на 39 месяцев, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 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), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 24 (двадцати четырех) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев и продавцом по ДПМ ВИЭ в установленных настоящим Регламентом случаях предоставлено дополнительное обеспечение на 39 месяцев, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % 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), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 24 (двадцати четырех) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 39 месяцев в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 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), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 16 (шестнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении повторного дополнительного обеспечения, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента), либо
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.
 |
| **7.19** | **Добавить новый пункт с последующим изменением нумерации** | **7.19 Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности и порядок его предоставления**Для того чтобы продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующих объектов гидрогенерации по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, не был признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности, продавец по ДПМ ВИЭ обязан в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, предоставить дополнительное обеспечение на 39 месяцев. В случае если ранее предоставленным обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, и в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электрической энергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на дату предоставления поставщиком мощности уведомления о намерении предоставить дополнительное обеспечение на 39 месяцев ЦФР определено, что аккредитив, ранее предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, не использован в полном объеме, то предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 39 месяцев может являться только штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву.Обеспечение исполнения обязательств, предоставленное в отношении данного генерирующего объекта, должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим разделом, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.19 настоящего Регламента. |
| **7.19.1** | **Добавить новый пункт с последующим изменением нумерации** | 7.19.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, одновременно должны быть выполнены следующие условия:*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 увеличена не менее чем на величину, составляющую 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 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, либо 39 (тридцати девяти) месяцев с измененной даты начала поставки мощности, если дата начала поставки мощности в соответствующих ДПМ ВИЭ изменена на более позднюю дату.В целях внесения изменений в аккредитив продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ путем внесения изменений в аккредитив (по форме приложения 14г к настоящему Регламенту).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 ранее 1-го числа 21 (двадцать первого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 рабочих дней до окончания 23 (двадцать третьего) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ.При предоставлении вышеуказанных уведомлений в предусмотренный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из дат предоставления уведомления о внесении изменений в аккредитив и получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, принимает изменения условий аккредитива и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива, а также на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет реестр аккредитивов в КО с указанием информации по аккредитиву с учетом принятых изменений по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию о величине, на которую была увеличена сумма аккредитива. В случае если денежные средства аккредитива, ранее предоставленного в рамках Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ВИЭ, были полностью использованы для оплаты штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ либо данный аккредитив перестал соответствовать требованиям настоящего раздела Регламента, то в целях предоставления дополнительного обеспечения на 39 месяцев продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить ЦФР новый аккредитив, соответствующий требованиям настоящего раздела Регламента, одновременно соответствующий следующим особенностям:а) срок действия аккредитива должен быть не менее 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;б) сумма аккредитива должна составлять не менее 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).Продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ путем выпуска нового аккредитива (по форме приложения 14д к настоящему Регламенту).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 ранее 1-го числа 21 (двадцать первого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 рабочих дней до окончания 23 (двадцать третьего) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ.При предоставлении вышеуказанных уведомлений в предусмотренный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из дат предоставления уведомления об открытии аккредитива от исполняющего банка, направленного через банк получателя средств по аккредитиву, и получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, принимает предоставленный продавцом ДПМ ВИЭ аккредитив и на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания срока на проведение проверки аккредитива на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятом в рамках предоставления дополнительного обеспечения аккредитиве. |
| **7.19.2** | **Добавить новый пункт с последующим изменением нумерации** | 7.19.2. КО не позднее первого рабочего дня 24-го (двадцать четвертого) месяца с даты начала поставки мощности определяет выполнение требований к дополнительному обеспечению на 39 месяцев, предусмотренных ДПМ ВИЭ и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Выполнение требований определяется на основании: – данных Реестра аккредитивов, уведомление об изменении которых (либо об открытии которых) получено ЦФР как получателем средств в соответствии с Соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 7.19.1 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву.КО по итогам определения выполнения вышеуказанных требований направляет на бумажном носителе участнику оптового рынка – поставщику уведомление об их выполнении с указанием расчетного месяца, в котором выполнено условие. |

**Действующая редакция**

**Приложение 14г**

**(на бланке заявителя)**

 Председателю Правления

 АО «ЦФР»

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

***Уведомление о предоставлении дополнительного***

***обеспечения по заключенному ДПМ ВИЭ***

Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН продавца по ДПМ ВИЭ*) уведомляет, что в рамках выполнения условий, предусмотренных Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для предоставления дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев, в аккредитив, выпущенный в рамках Соглашения об оплате штрафа по аккредитиву \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается № и дата заключения Соглашения*) будут внесены следующие изменения:

- сумма аккредитива буден увеличена на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (руб.);

- срок окончания аккредитива будет продлен до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ .

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 14г**

**(на бланке заявителя)**

 Председателю Правления

 АО «ЦФР»

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

***Уведомление о предоставлении дополнительного***

***обеспечения по заключенному ДПМ ВИЭ***

Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН продавца по ДПМ ВИЭ*) уведомляет, что в рамках выполнения условий, предусмотренных Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для предоставления дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев (либо: для предоставления дополнительного обеспечения на 39 месяцев\*), в аккредитив, выпущенный в рамках Соглашения об оплате штрафа по аккредитиву \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается № и дата заключения Соглашения*) будут внесены следующие изменения:

- сумма аккредитива буден увеличена на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (руб.);

- срок окончания аккредитива будет продлен до \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ .

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

\*Указывается в случае предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации, дополнительного обеспечения на 39 месяцев.

**Действующая редакция**

**Приложение 14д**

**(на бланке заявителя)**

 Председателю Правления

АО «ЦФР»

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

***Уведомление о предоставлении дополнительного***

***обеспечения по заключенному ДПМ ВИЭ***

Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН продавца по ДПМ ВИЭ*) уведомляет, что в рамках выполнения условий, предусмотренных Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для предоставления дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев, в рамках Соглашения об оплате штрафа по аккредитиву \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается № и дата заключения Соглашения*) будет предоставлен новый аккредитив:

- сумма аккредитива \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (руб.);

- срок окончания \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 14д**

**(на бланке заявителя)**

 Председателю Правления

АО «ЦФР»

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

***Уведомление о предоставлении дополнительного***

***обеспечения по заключенному ДПМ ВИЭ***

Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН продавца по ДПМ ВИЭ*) уведомляет, что в рамках выполнения условий, предусмотренных Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для предоставления дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев (либо: для предоставления дополнительного обеспечения на 39 месяцев\*), в рамках Соглашения об оплате штрафа по аккредитиву \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается № и дата заключения Соглашения*) будет предоставлен новый аккредитив:

- сумма аккредитива \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (руб.);

- срок окончания \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

\*Указывается в случае предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации, дополнительного обеспечения на 39 месяцев.

**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) |
| **11.5** | 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 и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.В случае если Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.В целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:– при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;– при расторжении Продавцом Договора о присоединении, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;– при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, – с первого числа 14 месяца с даты начала поставки мощности;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 25 месяцев – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности. | В случае если Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.В случае если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора (если Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности) и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, относящегося к генерирующим объектам, указанным в подпункте 3 пункта 195 Правил оптового рынка (далее – генерирующий объект гидрогенерации), и Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, и при этом в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 37 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, и при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 37 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 15 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.В целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:– при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;– при расторжении Продавцом Договора о присоединении, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;– при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, – с первого числа 14 месяца с даты начала поставки мощности;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и не являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, равен нулю в отношении 25 месяцев, – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, равен нулю в отношении 37 месяцев, – с первого числа 38-го месяца с даты начала поставки мощности. |
| **11.6** | В случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение. В случае невыполнения требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка Продавцом, предоставившим дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.… | В случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение. В случае невыполнения требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавцом, ранее предоставившим дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.В случае если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта гидрогенерации и Продавцом, ранее предоставившим дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, не выполнены требования по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 15 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.… |

**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** | …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. 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, до истечения 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 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности.В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ увеличить объем установленной мощности объекта генерации, указанной в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, то Продавец обязан внести в открытый в соответствии с настоящим Соглашением аккредитив изменения, предусматривающие сумму аккредитива по настоящему Соглашению в размере 5 (пяти) или более процентов от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности указанного объекта генерации, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе проекта, и объема установленной мощности указанного объекта генерации (выраженного в кВт) с учетом его увеличения.  | …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. 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, до истечения 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 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности.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 и относящегося к объектам генерации, указанным в подпункте 3 пункта 195 Правил оптового рынка, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) 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 39 (тридцати девяти) календарных месяцев с даты начала поставки мощности.В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ увеличить объем установленной мощности объекта генерации, указанной в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, то Продавец обязан внести в открытый в соответствии с настоящим Соглашением аккредитив изменения, предусматривающие сумму аккредитива по настоящему Соглашению в размере 5 (пяти) или более процентов от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности указанного объекта генерации, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе проекта, и объема установленной мощности указанного объекта генерации (выраженного в кВт) с учетом его увеличения. |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае внесения изменений в аккредитив в соответствии с абзацем третьим пункта 2.3 настоящего Соглашения, срок действия настоящего Соглашения прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации. | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае внесения изменений в аккредитив в соответствии с абзацем третьим пункта 2.3 настоящего Соглашения, срок действия настоящего Соглашения прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации.В случае если в соответствии с абзацем пятым пункта 2.3 настоящего Соглашения предоставлен новый аккредитив или внесены изменения в открытый аккредитив, срок действия настоящего Соглашения прекращается по истечении тридцати девяти месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения.  |

### 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) |
| **26.7** | 26.7. Определение совокупного размера обеспечения исполнения обязательств продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО...В случае если участником оптового рынка *i* – продавцом по ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по указанным договорам: для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на 27 месяцев с даты начала поставки мощности (далее – дополнительное обеспечение на 27 месяцев), КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 определяет совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):;... | 26.7. Определение совокупного размера обеспечения исполнения обязательств продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО...В случае если участником оптового рынка *i* – продавцом по ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по указанным договорам: для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на 27 месяцев с даты начала поставки мощности (далее – дополнительное обеспечение на 27 месяцев), КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 определяет совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):;для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности на 39 месяцев с даты начала поставки мощности (далее – дополнительное обеспечение на 39 месяцев), КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 определяет совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):;… |
| **26.9** |  Определение размера штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБОРазмер штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года / ДПМ ТБО: ,– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:,где  – величина, используемая для расчета штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящегося участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);*t* – период с даты начала поставки мощности по текущий расчетный месяц *m*; – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.8 настоящего Регламента за расчетный период .В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* величина  для всех  не рассчитывалась, то для такой ГТП генерации *p* ;– величина штрафа за недостоверность заверений, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.10´ настоящего Регламента за расчетный период ; – месяц, в котором решением Правления КО установлен факт наличия оснований для взимания штрафа за недостоверность заверений, предоставленных участником оптового рынка для участия в отборе проектов ДПМ ВИЭ.В случае если величина  в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определялась, то она принимается равной нулю; – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер повторного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.В случае если величины , ,  в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определены, то они принимаются равными нулю | Определение размера штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБОРазмер штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года / ДПМ ТБО: ,– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:,где  – величина, используемая для расчета штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящегося участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);*t* – период с даты начала поставки мощности по текущий расчетный месяц *m*; – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.8 настоящего Регламента за расчетный период .В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* величина  для всех  не рассчитывалась, то для такой ГТП генерации *p* ;– величина штрафа за недостоверность заверений, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.10´ настоящего Регламента за расчетный период ; – месяц, в котором решением Правления КО установлен факт наличия оснований для взимания штрафа за недостоверность заверений, предоставленных участником оптового рынка для участия в отборе проектов ДПМ ВИЭ.В случае если величина  в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определялась, то она принимается равной нулю; – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств на 39 месяцев участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер повторного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.В случае если величины , , ,  в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определены, то они принимаются равными нулю. |
| **26.10** | 26.10. Определение размера штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*Размер штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года / ДПМ ТБО: ,– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:,где – величина, используемая для расчета штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящегося участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);*t* – период с даты начала поставки мощности по текущий расчетный месяц *m*; – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.8 настоящего Регламента за расчетный период .В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* величина для всех  не рассчитывалась, то для такой ГТП генерации *p* ;– величина штрафа за недостоверность заверений, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.10´ настоящего Регламента за расчетный период ; – месяц, в котором решением Правления КО установлен факт наличия оснований для взимания штрафа за недостоверность заверений, предоставленных участником оптового рынка для участия в отборе проектов ДПМ ВИЭ.В случае если величина в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определялась, то она принимается равной нулю; – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер дополнительного обеспечения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер повторного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.В случае если величины  , , в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определены, то они принимаются равными нулю. | 26.10. Определение размера штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*Размер штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года / ДПМ ТБО: ,– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:,где – величина, используемая для расчета штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящегося участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);*t* – период с даты начала поставки мощности по текущий расчетный месяц *m*; – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.8 настоящего Регламента за расчетный период .В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* величина для всех  не рассчитывалась, то для такой ГТП генерации *p* ;– величина штрафа за недостоверность заверений, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.10´ настоящего Регламента за расчетный период ; – месяц, в котором решением Правления КО установлен факт наличия оснований для взимания штрафа за недостоверность заверений, предоставленных участником оптового рынка для участия в отборе проектов ДПМ ВИЭ.В случае если величина в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определялась, то она принимается равной нулю; – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер дополнительного обеспечения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер дополнительного обеспечения обязательств на 39 месяцев участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер повторного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.В случае если величины  , , , в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определены, то они принимаются равными нулю. |
| **Приложение****89** | **Приложение 89****Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по оплате штрафов по договорам купли-продажи (поставки) мощности**…При проведении расчетов по оплате штрафов по договорам купли-продажи (поставки) мощности в рамках настоящего приложения под «дополнительным обеспечением» понимается:– обеспечение исполнения обязательств, предоставленное поставщиком мощности в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности в соответствии с *Регламентом 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*);– первоначальное дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное поставщиком мощности в соответствии с *Регламентом 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*);– повторное дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное поставщиком мощности в соответствии с *Регламентом 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*);– дополнительное обеспечение исполнения обязательств, предоставленное поставщиком мощности в целях выполнения требований п. 7.8 *Регламента 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*). | **Приложение 89****Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по оплате штрафов по договорам купли-продажи (поставки) мощности**…При проведении расчетов по оплате штрафов по договорам купли-продажи (поставки) мощности в рамках настоящего приложения под «дополнительным обеспечением» понимается:– обеспечение исполнения обязательств, предоставленное поставщиком мощности в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности в соответствии с *Регламентом 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*);– обеспечение исполнения обязательств, предоставленное поставщиком мощности в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности в соответствии с *Регламентом 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*);– первоначальное дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное поставщиком мощности в соответствии с *Регламентом 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*);– повторное дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное поставщиком мощности в соответствии с *Регламентом 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*);– дополнительное обеспечение исполнения обязательств, предоставленное поставщиком мощности в целях выполнения требований п. 7.8 *Регламента 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*). |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **7.7.2** | КО осуществляет расчет величины  для определения штрафа за отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО путем совершения продавцом каких-либо действий (или бездействия), повлекших невозможность исполнения начиная с месяца m+1 ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО), в отношении ГТП генерации p в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:* для ДПМ ТБО предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности;
* для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;
* для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;
* для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 17 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;
* для ДПМ ВИЭ, в случае предоставления дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности;

… | КО осуществляет расчет величины  для определения штрафа за отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО путем совершения продавцом каких-либо действий (или бездействия), повлекших невозможность исполнения начиная с месяца m+1 ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО), в отношении ГТП генерации p в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:* для ДПМ ТБО предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности;
* для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;
* для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;
* для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 17 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;
* для ДПМ ВИЭ в случае предоставления дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;
* для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, в случае предоставления дополнительного обеспечения на 39 месяцев с даты начала поставки мощности предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 37 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;

… |