**VIII.4. Изменения, связанные с порядком предоставления и учетом обеспечения по ДПМ ВИЭ**

**Приложение № 8.4**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается в нормы Регламента проведения ОПВ ВИЭ, связанные с порядком предоставления дополнительного обеспечения и замены обеспечения по ДПМ ВИЭ, внести уточняющие изменения.  **Дата вступления в силу:** 20 февраля 2018 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) |
| **6.5.2** | Договоры поручительства подписываются ЦФР как коммерческим представителем поручителя и кредитора. | Договоры поручительства подписываются ЦФР как коммерческим представителем поручителя и кредитора (участника оптового рынка – покупателя по ДПМ ВИЭ). |
| **7.1** | Участник ОПВ обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ одним из способов, предусмотренных настоящим разделом. Предоставленное обеспечение должно обеспечивать исполнение обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ на период до истечения 15 (пятнадцати) месяцев, начиная с планового месяца начала поставки мощности, указанного в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, а для штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву – на период до истечения не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ. | Участник ОПВ обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ одним из способов, предусмотренных настоящим разделом. |
| **7.4.** | …  аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:  сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее 5% от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;  в качестве плательщика по аккредитиву указан участник ОПВ, подавший соответствующую заявку (с указанием соответствующего ИНН), либо участник оптового рынка – продавец по соответствующему ДПМ ВИЭ (с указанием соответствующего ИНН), либо юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по соответствующему ДПМ ВИЭ) (с указанием соответствующего ИНН);  в качестве получателя средств по аккредитиву указан ЦФР (указаны соответствующие ИНН и номер расчетного счета, опубликованные на официальном сайте ЦФР);  … | …  аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:  сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее 5% от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;  в качестве плательщика по аккредитиву указан участник ОПВ, подавший соответствующую заявку (с указанием соответствующего ИНН);  в качестве получателя средств по аккредитиву указан ЦФР (указаны соответствующие ИНН и номер расчетного счета, опубликованные на официальном сайте ЦФР);  … |
| **7.5** | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ продавцом по ДПМ ВИЭ принято решение о реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ, обеспечивающего исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 7.2 настоящего Регламента, данный участник оптового рынка должен уведомить КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия и предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по оплате неустойки (штрафов, пени) по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента, в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации.  При этом в случае, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, у которого суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) он имел право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), превышала 2500 МВт, было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств 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) в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, то в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации:   * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), – если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта дополнительным обеспечением будет являться поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов); * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть обеспечено, чтобы сумма 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 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ – если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта дополнительным обеспечением будет являться штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву. | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ продавцом по ДПМ ВИЭ принято решение о реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ, обеспечивающего исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 7.2 настоящего Регламента, данный участник оптового рынка должен уведомить КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия и предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по оплате неустойки (штрафов, пени) по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации.  При этом в случае, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, у которого суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) он имел право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), превышала 2500 МВт, было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств 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) в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, то в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации:   * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), – если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта дополнительным обеспечением будет являться поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов); * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть обеспечено, чтобы сумма 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 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ – если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта дополнительным обеспечением будет являться штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву. |
| **7.5´** | В случае если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, у которого суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) он имел право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), превышала 2500 МВт, было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, и после 12 (двенадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ продавцом по ДПМ ВИЭ принято решение о реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ, данный участник оптового рынка должен уведомить КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия и предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.2 настоящего Регламента). | В случае если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, у которого суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) он имел право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), превышала 2500 МВт, было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, и после 12 (двенадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ продавцом по ДПМ ВИЭ принято решение о реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ, данный участник оптового рынка должен уведомить КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия и предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.2 настоящего Регламента). |
| **7.5.1** | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ на основании совершения сделки продавцом по ДПМ ВИЭ, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 7.2 настоящего Регламента, объекты генерации, в отношении которых продавцом по ДПМ ВИЭ получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, вследствие чего продавец по ДПМ ВИЭ перестанет соответствовать требованиям п. 7.2 настоящего Регламента, то продавец по ДПМ ВИЭ не позднее даты возникновения у другого участника оптового рынка права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по оплате неустойки (штрафов, пени) по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента.  При этом в случае, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, у которого суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) он имел право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), превышала 2500 МВт, было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, то не позднее даты возникновения у другого участника оптового рынка права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации:   * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), – если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта дополнительным обеспечением будет являться поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов); * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть обеспечено, чтобы сумма 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 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ – если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта дополнительным обеспечением будет являться штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву. | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ на основании совершения сделки продавцом по ДПМ ВИЭ, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 7.2 настоящего Регламента, объекты генерации, в отношении которых продавцом по ДПМ ВИЭ получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, вследствие чего продавец по ДПМ ВИЭ перестанет соответствовать требованиям п. 7.2 настоящего Регламента, то продавец по ДПМ ВИЭ не позднее даты возникновения у другого участника оптового рынка права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по оплате неустойки (штрафов, пени) по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  При этом в случае, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, у которого суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) он имел право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), превышала 2500 МВт, было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, то не позднее даты возникновения у другого участника оптового рынка права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации:   * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), – если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта дополнительным обеспечением будет являться поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов); * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть обеспечено, чтобы сумма 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 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ – если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта дополнительным обеспечением будет являться штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву. |
| **7.5.1´** | В случае если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, у которого суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) он имел право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), превышает 2500 МВт, было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, и после 12 (двенадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ на основании совершения сделки продавцом по ДПМ ВИЭ объекты генерации, в отношении которых продавцом по ДПМ ВИЭ получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, вследствие чего суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) он имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), станет менее 2500 МВт, то продавец по ДПМ ВИЭ не позднее даты возникновения у другого участника оптового рынка права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.2 настоящего Регламента). | В случае если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, у которого суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) он имел право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), превышает 2500 МВт, было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, и после 12 (двенадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ на основании совершения сделки продавцом по ДПМ ВИЭ объекты генерации, в отношении которых продавцом по ДПМ ВИЭ получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, вследствие чего суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) он имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), станет менее 2500 МВт, то продавец по ДПМ ВИЭ не позднее даты возникновения у другого участника оптового рынка права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.2 настоящего Регламента). |
| **7.6** | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ участником оптового рынка – поручителем, заключившим договоры поручительства в отношении ДПМ ВИЭ, принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – поручителя, то данный участник оптового рынка – поручитель должен уведомить участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ и КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия. Участник оптового рынка – продавец в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по оплате неустойки (штрафов, пени) по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента, в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации или ликвидации.  При этом, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента, то предоставляемым в соответствии с абзацем первым настоящего пункта обеспечением должно быть поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента. | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ участником оптового рынка – поручителем, заключившим договоры поручительства в отношении ДПМ ВИЭ, принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – поручителя, то данный участник оптового рынка – поручитель должен уведомить участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ и КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия. Участник оптового рынка – продавец в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по оплате неустойки (штрафов, пени) по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации или ликвидации.  При этом, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента, то предоставляемым в соответствии с абзацем первым настоящего пункта обеспечением должно быть поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента. |
| **7.6´** | В случае если участником оптового рынка – поручителем, заключившим договоры поручительства в рамках предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев, принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – поручителя, то данный участник оптового рынка – поручитель должен уведомить участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ и КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия. Участник оптового рынка – продавец в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации или ликвидации. | В случае если участником оптового рынка – поручителем, заключившим договоры поручительства в рамках предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев, принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – поручителя, то данный участник оптового рынка – поручитель должен уведомить участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ и КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия. Участник оптового рынка – продавец в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации или ликвидации. |
| **7.7** | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ судом принято решение о признании участника оптового рынка – поручителя банкротом или принят судебный акт об открытии одной из процедур банкротства в отношении участника оптового рынка – поручителя, заключившего договоры поручительства в отношении ДПМ ВИЭ, данный участник оптового рынка – поручитель должен уведомить об этом участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ и КО не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня вступления в силу соответствующего судебного акта. Участник оптового рынка – продавец в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента, в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу соответствующего судебного акта.  При этом, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента, то предоставляемым в соответствии с абзацем первым настоящего пункта обеспечением должно быть поручительство участника(-ов) оптового рынка – поставщика(-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента. | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ судом принято решение о признании участника оптового рынка – поручителя банкротом или принят судебный акт об открытии одной из процедур банкротства в отношении участника оптового рынка – поручителя, заключившего договоры поручительства в отношении ДПМ ВИЭ, данный участник оптового рынка – поручитель должен уведомить об этом участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ и КО не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня вступления в силу соответствующего судебного акта. Участник оптового рынка – продавец в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу соответствующего судебного акта.  При этом, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента, то предоставляемым в соответствии с абзацем первым настоящего пункта обеспечением должно быть поручительство участника(-ов) оптового рынка – поставщика(-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента. |
| **7.7´** | В случае принятия судом решения о признании участника оптового рынка – поручителя банкротом или в случае принятия судебного акта об открытии одной из процедур банкротства в отношении участника оптового рынка – поручителя, заключившего договоры поручительства в рамках предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев, данный участник оптового рынка – поручитель должен уведомить об этом участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ и КО не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня вступления в силу соответствующего судебного акта. Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу соответствующего судебного акта. | В случае принятия судом решения о признании участника оптового рынка – поручителя банкротом или в случае принятия судебного акта об открытии одной из процедур банкротства в отношении участника оптового рынка – поручителя, заключившего договоры поручительства в рамках предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев, данный участник оптового рынка – поручитель должен уведомить об этом участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ и КО не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня вступления в силу соответствующего судебного акта. Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу соответствующего судебного акта. |
| **7.8** | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ участник оптового рынка – поручитель, заключивший договоры поручительства в отношении ДПМ ВИЭ отказывается от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, он обязан уведомить об этом ЦФР, КО и участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ в письменной форме не позднее чем за 200 (двести) календарных дней до даты, с которой он намерен отказаться от исполнения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Участник оптового рынка – продавец по соответствующим ДПМ ВИЭ в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента, в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до прекращения соответствующего договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  При этом, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента, то предоставляемым в соответствии с абзацем первым настоящего пункта обеспечением должно быть поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента. | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ участник оптового рынка – поручитель отказывается от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, он обязан уведомить об этом ЦФР, КО и участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ в письменной форме не позднее чем за 200 (двести) календарных дней до даты, с которой он намерен отказаться от исполнения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Участник оптового рынка – продавец по соответствующим ДПМ ВИЭ в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до даты, с которой поручитель намерен отказаться от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  При этом, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента, то предоставляемым в соответствии с абзацем первым настоящего пункта обеспечением должно быть поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента. |
| **7.8´** | В случае если участник оптового рынка – поручитель, заключивший договоры поручительства в рамках предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев, отказывается от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по данным ДПМ ВИЭ, он обязан уведомить об этом ЦФР, КО и участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ в письменной форме не позднее чем за 200 (двести) календарных дней до даты, с которой он намерен отказаться от исполнения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Участник оптового рынка – продавец по соответствующим ДПМ ВИЭ в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до прекращения соответствующего договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. | В случае если участник оптового рынка – поручитель, отказывается от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по данным ДПМ ВИЭ в течение 27 месяцев, он обязан уведомить об этом ЦФР, КО и участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ в письменной форме не позднее чем за 200 (двести) календарных дней до даты, с которой он намерен отказаться от исполнения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Участник оптового рынка – продавец по соответствующим ДПМ ВИЭ в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до даты, с которой поручитель намерен отказаться от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ. |
| **7.9** | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) поручителем (-ями) по ДПМ ВИЭ получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), с 1-го числа месяца *m* не превышает 2500 МВт, то КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца *m* направляет уведомление продавцу ВИЭ по форме приложения 7 настоящего Регламента в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ВИЭ в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента.  При этом в случае, если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента, то предоставляемым в соответствии с абзацем первым настоящего пункта обеспечением должно быть поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента. | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) поручителем (-ями) по ДПМ ВИЭ получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), с 1-го числа месяца *m* не превышает 2500 МВт, то КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца *m* направляет уведомление продавцу ВИЭ по форме приложения 7 настоящего Регламента в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ВИЭ в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  При этом в случае, если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента, то предоставляемым в соответствии с абзацем первым настоящего пункта обеспечением должно быть поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента. |
| **7.9´** | В случае если совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участником (-ами) оптового рынка – поручителем (-ями), предоставившим (-ими) дополнительное обеспечение на 27 месяцев, получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), с 1-го числа месяца *m* не превышает 2500 МВт, то КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца *m* направляет уведомление продавцу ВИЭ по форме приложения 7 настоящего Регламента в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ВИЭ в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления обязан предоставить дополнительное обеспечение по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента). | В случае если совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участником (-ами) оптового рынка – поручителем (-ями), предоставившим (-ими) дополнительное обеспечение на 27 месяцев, получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), с 1-го числа месяца *m* не превышает 2500 МВт, то КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца *m* направляет уведомление продавцу ВИЭ по форме приложения 7 настоящего Регламента в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ВИЭ в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления обязан предоставить дополнительное обеспечение по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента). |
| **7.10** | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ банк-эмитент, открывший аккредитив для оплаты штрафов по Соглашению об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива, поставщик мощности, являющийся стороной соответствующего Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности:   * предоставить дополнительное обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента, либо * предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.4 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента.   При этом в случае, если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.2 настоящего Регламента, поставщик мощности в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности обязан:   * предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента, сумма которого должна составлять 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 аккредитива должен составлять не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.4 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента. | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ банк-эмитент, открывший аккредитив для оплаты штрафов по Соглашению об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива, поставщик мощности, являющийся стороной соответствующего Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности:   * предоставить дополнительное обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо * предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента.   При этом в случае, если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.2 настоящего Регламента, поставщик мощности в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности обязан:   * предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, сумма которого должна составлять 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 аккредитива должен составлять не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента. |
| **7.10´** | В случае если после 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ банк-эмитент, открывший аккредитив, обеспечивающий исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ, в качестве дополнительного обеспечения на 27 месяцев, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива, поставщик мощности, являющийся стороной соответствующего Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности:   * предоставить дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо * предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.4 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента. | В случае если после 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ банк-эмитент, открывший аккредитив, обеспечивающий исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ, в качестве дополнительного обеспечения на 27 месяцев, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива, поставщик мощности, являющийся стороной соответствующего Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности:   * предоставить дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо * предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента. |
| **7.11** | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ исполняющий банк, подтвердивший исполнение аккредитива для оплаты штрафов по Соглашению об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива, поставщик мощности, являющийся стороной соответствующего Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего исполняющего банка из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности:   * предоставить дополнительное обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.3 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента, либо * предоставить подтверждение исполнения подтвержденного банком, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.4 настоящего Регламента (изменить выставленный аккредитив путем изменения подтверждающего банка на банк, включенный в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента.   При этом в случае, если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 7.17.2 настоящего Регламента было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, поставщик мощности в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности обязан:   * предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента, сумма которого должна составлять 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 аккредитива должен составлять не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.4 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента. | В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ исполняющий банк, подтвердивший исполнение аккредитива для оплаты штрафов по Соглашению об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива, поставщик мощности, являющийся стороной соответствующего Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего исполняющего банка из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности:   * предоставить дополнительное обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо * предоставить подтверждение исполнения подтвержденного банком, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить выставленный аккредитив путем изменения подтверждающего банка на банк, включенный в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента.   При этом в случае, если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 7.17.2 настоящего Регламента было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, поставщик мощности в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности обязан:   * предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, сумма которого должна составлять 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 аккредитива должен составлять не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента. |
| **7.11´** | В случае если после 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ исполняющий банк, подтвердивший исполнение аккредитива, обеспечивающего исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ в качестве дополнительного обеспечения на 27 месяцев, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива, поставщик мощности, являющийся стороной соответствующего Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего исполняющего банка из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности:   * предоставить дополнительное обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо * предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.4 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента. | В случае если после 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ исполняющий банк, подтвердивший исполнение аккредитива, обеспечивающего исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ в качестве дополнительного обеспечения на 27 месяцев, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива, поставщик мощности, являющийся стороной соответствующего Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего исполняющего банка из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности:   * предоставить дополнительное обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо   предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента. |
| **7.12** | КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления (информации) о возникновении оснований для предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ дополнительного обеспечения (внесения изменений в обеспечение), предусмотренных пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, направляет в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление об обязанности продавца по ДПМ ВИЭ предоставить дополнительное обеспечение (внести изменения в обеспечение) с указанием даты окончания срока, предусмотренного пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента на предоставление обеспечения.  КО на 8 (восьмой) рабочий день со дня истечения срока, предусмотренного пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, фиксирует в соответствии с настоящим пунктом исполнение либо неисполнение участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ требований, предусмотренных пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, и направляет ЦФР и участнику оптового рынка – продавцу по ДПМ ВИЭ уведомление об исполнении либо неисполнении требования по предоставлению обеспечения (дополнительного обеспечения) (либо внесению изменений в обеспечение), предусмотренного пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, на бумажном носителе.  Исполнением требования по предоставлению продавцом по ДПМ ВИЭ обеспечения (дополнительного обеспечения, внесению изменений в обеспечение) по соответствующему ДПМ ВИЭ в рамках исполнения требований, предусмотренных пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, является выполнение любого из следующих условий:   * наличие по состоянию на последний день периода (включительно) (либо на следующий рабочий день в случае, если последний день периода приходится на выходной день), предусмотренного соответствующим пунктом из пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента для предоставления обеспечения (дополнительного обеспечения) по соответствующему ДПМ ВИЭ, заключенного (-ых) договора (-ов) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем (-ями) по ДПМ ВИЭ, суммарная установленная мощность по всем ГТП генерации которого (-ых) без учета установленной мощности по всем ГТП генерации поставщика (-ов), договор (-ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства которого (-ых) прекращается (прекращаются), отвечает требованиям соответствующего пункта из пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента; * ЦФР по состоянию на последний день периода (включительно) (либо на следующий рабочий день в случае, если последний день периода приходится на выходной день), предусмотренного соответствующим пунктом из пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента для предоставления обеспечения (дополнительного обеспечения) либо внесения изменений в аккредитив, получено через банк получателя средств уведомление об открытии аккредитива, отвечающего требованиям соответствующего пункта из пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, или запрос (извещение) на внесение изменений в аккредитив, который с учетом внесения указанных в запросе (извещении) изменений, отвечает требованиям соответствующего пункта из пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента.   Исполнения требования по предоставлению продавцом по ДПМ ВИЭ обеспечения (дополнительного обеспечения, внесению изменений в обеспечение) в отношении объекта генерации по соответствующему ДПМ ВИЭ в рамках исполнения требований, предусмотренных пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, не требуется, если выполнено одно из следующих условий:  а) в отношении объекта генерации продавцом по ДПМ ВИЭ в установленном Правилами оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки, и при этом предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;  б) продавец по ДПМ ВИЭ не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении него на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, неустойкой по соответствующим ДПМ ВИЭ (далее – неустойка по договорам ДПМ ВИЭ);  в) в отношении объекта генерации в полном объеме использовано обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное в целях обеспечения исполнения обязательств по указанным договорам до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности (в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев – до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности). | КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления (информации) о возникновении оснований для предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ дополнительного обеспечения (внесения изменений в обеспечение), предусмотренных пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, направляет в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление об обязанности продавца по ДПМ ВИЭ предоставить дополнительное обеспечение (внести изменения в обеспечение) с указанием даты окончания срока, предусмотренного пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента на предоставление обеспечения.  КО на 8 (восьмой) рабочий день со дня истечения срока, предусмотренного пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, фиксирует в соответствии с настоящим пунктом исполнение либо неисполнение участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ требований, предусмотренных пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, и направляет ЦФР и участнику оптового рынка – продавцу по ДПМ ВИЭ уведомление об исполнении либо неисполнении требования по предоставлению обеспечения (дополнительного обеспечения) (либо внесению изменений в обеспечение), предусмотренного пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, на бумажном носителе.  Исполнением требования по предоставлению продавцом по ДПМ ВИЭ обеспечения (дополнительного обеспечения, внесению изменений в обеспечение) по соответствующему ДПМ ВИЭ, предусмотренного пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, является наличие по состоянию на последний день периода (включительно) (либо на следующий рабочий день в случае, если последний день периода приходится на выходной день), предусмотренного соответствующим пунктом из пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента для предоставления обеспечения (дополнительного обеспечения):   * заключенного (-ых) договора (-ов) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем (-ями) по ДПМ ВИЭ, соответствующим (-и) требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента; либо * получение ЦФР через банк получателя средств уведомления об открытии аккредитива, отвечающего требованиям соответствующего пункта 7.14 настоящего Регламента, или получение запроса (извещения) на внесение изменений в аккредитив, который с учетом внесения указанных в запросе (извещении) изменений, отвечает требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.   Исполнения требования по предоставлению продавцом по ДПМ ВИЭ обеспечения (дополнительного обеспечения, внесению изменений в обеспечение) в отношении объекта генерации по соответствующему ДПМ ВИЭ в рамках исполнения требований, предусмотренных пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, не требуется, в случае если по состоянию на 7 (седьмой) рабочий день со дня истечения срока, предусмотренного пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, выполнено одно из следующих условий:  а) в отношении объекта генерации продавцом по ДПМ ВИЭ в установленном Правилами оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки, и при этом предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;  б) продавец по ДПМ ВИЭ не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении него на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт;  в) в отношении объекта генерации в полном объеме использовано обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное в целях обеспечения исполнения обязательств по указанным договорам до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности (в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев – до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности). |
| **7.13** | В качестве дополнительного обеспечения может выступать:  – поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующее требованиям п. 7.3 настоящего Регламента;  – штраф по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям п. 7.4 настоящего Регламента.  Непредставление обеспечения в предусмотренных пунктами 7.5–7.11 настоящего Регламента, влечет взыскание с соответствующего участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ штрафа согласно ДПМ ВИЭ. | Непредставление обеспечения в предусмотренных пунктами 7.5–7.11´ настоящего Регламента, влечет взыскание с соответствующего участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ штрафа согласно ДПМ ВИЭ. |
| **7.14** | **Изложить пункт в следующей редакции:**  7.14. **Порядок предоставления дополнительного обеспечения и замены обеспечения**  Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ вправе заменить ранее предоставленное обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.  Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ в рамках исполнения обязанности, предусмотренной пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, обязан предоставить дополнительное обеспечение в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.  Предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения, предоставления дополнительного обеспечения, а также предоставления обеспечения в рамках передачи прав и обязанностей поставщика по ДПМ ВИЭ может выступать один из следующих видов обеспечения:  – ***поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов)***, не находящегося (-ихся) в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого(-ых) на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная (по всем участникам оптового рынка и всем таким ГТП генерации) установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт (допускается предоставление одного поручительства третьего лица – участника оптового рынка, если в отношении него на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и совокупная установленная мощность которых превышает 2500 МВт), предусматривающее солидарную с поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ ответственность в случае неисполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ (далее – предоставление поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов)).  При этом:  предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленными договорами коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должен 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);  дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, не должна быть ранее даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев с даты начала поставки объекта ВИЭ (с измененной даты начала поставки объекта ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату).  Для выполнения обязанности, предусмотренной пп. 7.9 и 7.9´ настоящего Регламента, продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить дополнительное поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов) при условии, что суммарная установленная мощность по всем ГТП генерации действующего (-их) поручителей и участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями), превышает 2500 МВт.  – ***штраф по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву***, в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:  для объекта ВИЭ, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, должно быть заключено *Соглашение 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*);  год начала поставки мощности, указанный в Соглашении об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ (в случае если дата начала поставки мощности объекта ВИЭ была перенесена на более позднюю дату – году начала поставки мощности с учетом переноса даты начала поставки мощности на более позднюю дату);  аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:  сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и 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);  в качестве плательщика по аккредитиву указан участник оптового рынка – продавец по соответствующему ДПМ ВИЭ (с указанием соответствующего ИНН), либо юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по соответствующему ДПМ ВИЭ) (с указанием соответствующего ИНН);  в качестве получателя средств по аккредитиву указан ЦФР (указаны соответствующие ИНН и номер расчетного счета, опубликованные на официальном сайте ЦФР);  в качестве банка-эмитента указан банк (указание в качестве банка-эмитента филиала, представительства или иного обособленного подразделения данного банка не допускается);  в качестве исполняющего банка указана уполномоченная кредитная организация, определенная в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, либо указан банк, включенный в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*,и имеющий на момент получения ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву уведомлений (извещений) об открытии аккредитива международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "B+" по классификации международных рейтинговых агентств "Фитч Рейтингс" (Fitch Ratings) или "Стандарт энд Пурс" (Standard & Poor's) либо не ниже уровня "В1" по классификации рейтингового агентства "Мудис Инвесторс Сервис" (Moody's Investors Service);  размер собственных средств (капитала) исполняющего банка должен быть более 4 млрд руб. в течение предыдущего календарного года, а также в течение всех месяцев текущего года на момент получения ЦФР уведомления об открытии аккредитива;  указание в качестве исполняющего банка филиала, представительства или иного обособленного подразделения данного банка не допускается;  в качестве банка получателя средств по аккредитиву указана уполномоченная кредитная организация, определенная в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  аккредитив является безотзывным;  в случае, если банк-эмитент включен в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствует требованиям, предъявляемым настоящим Регламентом к исполняющему банку, не требуется подтверждение аккредитива исполняющим банком, при этом исполняющим банком может являться банк-эмитент;  в случае, если банк-эмитент не включен в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитив должен быть подтвержден исполняющим банком;  срок действия аккредитива – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов;  частичные платежи по аккредитиву разрешены;  аккредитив исполняется путем перечисления денежных средств (в российских рублях) на расчетный счет получателя средств по аккредитиву, указанный в заявлении об исполнении аккредитива;  аккредитив исполняется при предоставлении ЦФР исполняющему банку через банк получателя средств одновременно следующих документов для исполнения аккредитива:  – для аккредитивов, выпущенных до 1 мая 2017 года:   1. заявление об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное ЦФР и заверенное оттиском печати ЦФР; 2. справка КО о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – справка о сумме штрафов по ДПМ ВИЭ), содержащая указание на наименование участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ (плательщика по аккредитиву), сумму штрафа (-ов), вид нарушения обязательств по ДПМ ВИЭ, дату составления справки, расчетный период – в случае, если штраф (-ы) подлежит (-ат) уплате за непоставку (недопоставку) мощности по ДПМ ВИЭ. Для аккредитива, который выпущен до 1 июля 2015 года, справка о сумме штрафов по ДПМ ВИЭ должна также содержать номер и дату заключения соответствующего соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, если условия такого аккредитива в части указания в справке о сумме штрафов по ДПМ ВИЭ реквизитов соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву не были изменены. Справка о сумме штрафов по ДПМ ВИЭ предоставляется на бумажном носителе, подписывается уполномоченным лицом АО «АТС» и заверяется оттиском печати АО «АТС»;   – для аккредитивов, выпущенных начиная с 1 мая 2017 года:  заявление об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное ЦФР и заверенное оттиском печати ЦФР;  период представления исполняющему банку документов для исполнения аккредитива – не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты истечения срока действия аккредитива;  в назначении платежа по аккредитиву указано: «Оплата по Соглашению № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву»;  все банковские комиссии и расходы, связанные с аккредитивом, оплачивает плательщик по аккредитиву;  аккредитив регулируется законодательством Российской Федерации;  уведомление (извещение) получателя средств об условиях открытого аккредитива осуществляется через банк получателя средств;  реквизиты банка получателя средств соответствуют реквизитам, опубликованным на официальном сайте ЦФР. | |
| **7.14.1** | Предоставление обеспечения в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов).  Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов) в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме:   * приложения 14а к настоящему Регламенту в случае, если действующим обеспечением является штраф, оплата которого производится по аккредитиву; * приложения 14б к настоящему Регламенту в случае, если действующим обеспечением является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов).   В случае если продавцом по ДПМ ВИЭ направлено уведомление по форме 14б к настоящему Регламенту КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения уведомления направляет действующему (-им) поручителю (-ям), указанному (-ым) в полученном КО уведомлении, уведомление по форме 14в к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи.  В случае если продавцом по ДПМ ВИЭ направлено уведомление по форме 14а либо 14б к настоящему Регламенту и совокупная установленная мощность по всем ГТП генерации участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями) (в соответствии с информацией, указанной в уведомлении), на момент получения КО уведомления превышает 2500 МВт, КО не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения уведомления направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию об установленной мощности по всем ГТП генерации участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями).  В случае если продавцом по ДПМ ВИЭ для исполнения обязанности, предусмотренной п. 7.9 настоящего Регламента, направлено уведомление по форме 14б к настоящему Регламенту, с указанием намерения дополнить действующее поручительство участника (-ов) оптового рынка новым поручительством и совокупная установленная мощность по всем ГТП генерации действующего (-их) поручителя (-ей) и участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (в соответствии с информацией, указанной в уведомлении), превышает 2500 МВт, КО не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения уведомления направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию об установленной мощности по всем ГТП генерации действующих поручителей и участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями).  Участнику оптового рынка – поставщику, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо направить уведомление о соответствующем намерении в ЦФР с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации) с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  ЦФР с даты наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении заменить либо предоставить дополнительное обеспечение (по форме приложения 14а либо 14б настоящего Регламента) и даты получения от участника оптового рынка – поставщика уведомления о намерении стать поручителем по соответствующему ДПМ ВИЭ (с приложением комплекта документов, предусмотренного п. 6.4.5 настоящего Регламента) рассматривает поступившее от поручителя вышеуказанное уведомление и комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае:   * соответствия рассмотренных документов требованиям, предусмотренным в пунктах 6.4.5, 6.4.6 настоящего Регламента, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре; * несоответствия рассмотренных документов требованиям либо предоставления документов в рамках замены обеспечения с нарушением срока, предусмотренного для замены обеспечения, направляет на бумажном носителе поручителю мотивированный отказ.   В случае если участник оптового рынка – поставщик намерен стать поручителем в отношении ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения либо исполнения обязанности продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пп. 7.5–7.11 настоящего Регламента) ЦФР заключает договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем (-ями) при условии, что суммарная установленная мощность по всем ГТП генерации участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями), превышает 2500 МВт (либо действующего (-их) поручителя (-ей) и участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями), в случае выполнения продавцом по ДПМ ВИЭ требования п. 7.9 настоящего Регламента).  В случае если участник оптового рынка – поставщик намерен стать поручителем в отношении ДПМ ВИЭ в рамках исполнения обязанности продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения, то:  – соответствующее уведомление и комплект документов должны быть направлены поручителем в срок, предусмотренный требованиями пп. 7.5–7.11 настоящего Регламента;  – ЦФР заключает договор (-ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем (-ями) не позднее 7 (седьмого) рабочего дня с даты истечения срока, предусмотренного пп. 7.5–7.11 настоящего Регламента, и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном (-ых) договоре (-ах).  КО после получения от ЦФР реестра по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с информацией о заключении с поручителем договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства организует заключение новых договоров поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ.  В случае получения КО от ЦФР вышеуказанного реестра с информацией о заключении с поручителем договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства до 15-го числа месяца (включительно), договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ заключаются в месяце, в котором получен реестр от ЦФР.  В случае получения КО от ЦФР вышеуказанного реестра с информацией о заключении с поручителем договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства после 15-го числа месяца, договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ заключаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен реестр от ЦФР.  Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), КО с даты подписания договора (-ов) поручительства с новым (-и) поручителем (-ями) расторгает договор (-ы) поручительства с действующими поручителями.  Если новые договоры поручительства заключены в рамках замены обеспечения, то действующие договоры поручительства расторгаются только в отношении заменяемого (-ых) поручителя (-ей) (согласно полученному от продавца по ДПМ ВИЭ уведомлению по форме приложения 14б к настоящему Регламенту).  В случае если договоры поручительства заключены в рамках исполнения продавцом по ДПМ ВИЭ обязанности, предусмотренной п. 7.9 настоящего Регламента, действующие договоры поручительства не расторгаются.  Не позднее даты подписания новых договоров поручительства по соответствующим ДПМ ВИЭ КО направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту), содержащий перечень новых договоров, и реестр расторгнутых договоров поручительства (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).  КО не позднее 10 рабочих дней с даты заключения договоров поручительства направляет в Совет рынка информацию об актуальном составе поручителей в отношении соответствующего (-х) объекта (-ов) генерации ВИЭ в электронном виде с применением ЭП по форме приложения 6 к настоящему Регламенту.  В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву, ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от КО реестра заключенных договоров поручительства, направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива. | Предоставление обеспечения (дополнительного обеспечения) в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов).  Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов) в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме:   * приложения 14а к настоящему Регламенту в случае, если действующим обеспечением является штраф, оплата которого производится по аккредитиву; * приложения 14б к настоящему Регламенту в случае, если действующим обеспечением является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов).   В случае если продавцом по ДПМ ВИЭ направлено уведомление по форме 14б к настоящему Регламенту КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения уведомления направляет действующему (-им) поручителю (-ям), указанному (-ым) в полученном КО уведомлении, уведомление по форме 14в к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи.  В случае если продавцом по ДПМ ВИЭ направлено уведомление по форме 14а либо 14б к настоящему Регламенту и совокупная установленная мощность по всем ГТП генерации участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями) (в соответствии с информацией, указанной в уведомлении), на момент получения КО уведомления превышает 2500 МВт, КО не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения уведомления направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию об установленной мощности по всем ГТП генерации участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями).  В случае если продавцом по ДПМ ВИЭ для исполнения обязанности, предусмотренной п. 7.9–7.9´ настоящего Регламента, направлено уведомление по форме 14б к настоящему Регламенту, с указанием намерения дополнить действующее поручительство участника (-ов) оптового рынка новым поручительством и совокупная установленная мощность по всем ГТП генерации действующего (-их) поручителя (-ей) и участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (в соответствии с информацией, указанной в уведомлении), превышает 2500 МВт, КО не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения уведомления направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию об установленной мощности по всем ГТП генерации действующих поручителей и участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями).  Участнику оптового рынка – поставщику, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо направить уведомление о соответствующем намерении в ЦФР с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации) с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  ЦФР с даты наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении заменить либо предоставить дополнительное обеспечение (по форме приложения 14а либо 14б настоящего Регламента) и даты получения от участника оптового рынка – поставщика уведомления о намерении стать поручителем по соответствующему ДПМ ВИЭ (с приложением комплекта документов, предусмотренного п. 6.4.5 настоящего Регламента) рассматривает поступившее от поручителя вышеуказанное уведомление и комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае:   * соответствия рассмотренных документов требованиям, предусмотренным в пунктах 6.4.5, 6.4.6 настоящего Регламента, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре; * несоответствия рассмотренных документов требованиям либо предоставления документов в рамках замены обеспечения с нарушением срока, предусмотренного для замены обеспечения, направляет на бумажном носителе поручителю мотивированный отказ.   В случае если участник оптового рынка – поставщик намерен стать поручителем в отношении ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения либо исполнения обязанности продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента) ЦФР заключает договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем (-ями) при условии, что суммарная установленная мощность по всем ГТП генерации участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями), превышает 2500 МВт (либо действующего (-их) поручителя (-ей) и участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями), в случае выполнения продавцом по ДПМ ВИЭ требования п. 7.9–7.9´ настоящего Регламента).  В случае если участник оптового рынка – поставщик намерен стать поручителем в отношении ДПМ ВИЭ в рамках исполнения обязанности продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения, то:  – соответствующее уведомление и комплект документов должны быть направлены поручителем в срок, предусмотренный требованиями пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента;  – ЦФР заключает договор (-ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем (-ями) не позднее 7 (седьмого) рабочего дня с даты истечения срока, предусмотренного пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном (-ых) договоре (-ах).  КО после получения от ЦФР реестра по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с информацией о заключении с поручителем договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства организует заключение новых договоров поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ.  Договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ заключаются в месяце, следующем за месяцем, в котором от ЦФР получен реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту.  Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), КО с даты подписания договора (-ов) поручительства с новым (-и) поручителем (-ями) расторгает договор (-ы) поручительства с действующими поручителями.  Если новые договоры поручительства заключены в рамках замены обеспечения, то действующие договоры поручительства расторгаются только в отношении заменяемого (-ых) поручителя (-ей) (согласно полученному от продавца по ДПМ ВИЭ уведомлению по форме приложения 14б к настоящему Регламенту).  В случае если договоры поручительства заключены в рамках исполнения продавцом по ДПМ ВИЭ обязанности, предусмотренной п. 7.9-7.9´ настоящего Регламента, действующие договоры поручительства не расторгаются.  Не позднее 3 рабочих дней с даты подписания новых договоров поручительства по соответствующим ДПМ ВИЭ КО направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту), содержащий перечень новых договоров, и реестр расторгнутых договоров поручительства (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).  КО не позднее 10 рабочих дней с даты заключения договоров поручительства направляет в Совет рынка информацию об актуальном составе поручителей в отношении соответствующего (-х) объекта (-ов) генерации ВИЭ в электронном виде с применением ЭП по форме приложения 6 к настоящему Регламенту.  В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву, ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от КО реестра заключенных договоров поручительства, направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива. |
| **7.14.2** | Предоставление обеспечения в виде штрафа по договору ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву.  Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить:  – в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме приложения 14а к настоящему Регламенту;  – в КО на бумажном носителе заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.1 к настоящему Регламенту (в случае отсутствия у продавца по ДПМ ВИЭ заключенного вышеуказанного Соглашения).  В случае если ранее предоставленным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления по форме приложения 14а к настоящему Регламенту направляет в электронном виде с применением электронной подписи поручителю (-ям) по соответствующему ДПМ ВИЭ уведомление по форме 14в к настоящему Регламенту.  В случае отсутствия заключенного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в отношении объекта генерации, указанного продавцом по ДПМ ВИЭ в уведомлении о намерении заменить ранее предоставленное обеспечение либо предоставить дополнительное обеспечение по ДПМ ВИЭ:   * ЦФР в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении заменить ранее предоставленное обеспечение, передает на бумажном носителе в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву; * КО в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от ЦФР вышеуказанного реестра заключенных агентских договоров организует подписание продавцом по ДПМ ВИЭ и покупателями, указанными в реестре заключенных агентских договоров, Соглашения об оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ по аккредитиву.   - КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания указанного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву направляет в ЦФР подлинный экземпляр подписанного Соглашения и реестр заключенных Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме приложения 4.5 к настоящему Регламенту, а также копию подписанного Соглашения продавцу по ДПМ ВИЭ. Реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву направляется КО в электронном виде с применением электронной подписи.  В случае наличия заключенного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в отношении объекта генерации, указанного в направленном продавцом по ДПМ ВИЭ уведомлении по форме 14а к настоящему Регламенту, заключение нового Соглашения не требуется.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления по форме приложения 14а к настоящему Регламенту и даты получения от банка получателя средств уведомления (извещения) об открытии аккредитива, проверяет аккредитив на соответствие требованиям п. 7.4 настоящего Регламента и:   * в случае соответствия открытого аккредитива указанным требованиям принимает поступивший аккредитив и направляет КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятом в рамках замены обеспечения по ДПМ ВИЭ (либо предоставления дополнительного обеспечения) аккредитиве; * в случае несоответствия открытого аккредитива указанным требованиям в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания проверки аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.   В случае если продавец по ДПМ ВИЭ открывает аккредитив в рамках замены обеспечения и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР аккредитива на соответствие требованиям п. 7.4 настоящего Регламента, наступает позднее даты окончания периода времени, предусмотренного требованиями 7.14 настоящего Регламента, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания проверки аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.  В случае если продавец по ДПМ ВИЭ открывает аккредитив в рамках предоставления дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пп. 7.5–7.11 настоящего Регламента) и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР аккредитива на соответствие требованиям п. 7.4 настоящего Регламента, позднее даты окончания периода, предусмотренного требованиями пп. 7.5–7.11 настоящего Регламента, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания проверки аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.  Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО после получения от ЦФР вышеуказанного реестра аккредитивов расторгает в отношении указанного ДПМ ВИЭ договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ о замене либо предоставлении дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ и не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала месяца, с которого расторгаются договоры поручительства, направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр договоров поручительства, которые будут расторгнуты (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).  В случае получения КО вышеуказанного реестра аккредитивов от ЦФР до 20-го числа месяца (включительно), договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ расторгаются не позднее 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором получен указанный реестр.  В случае получения КО вышеуказанного реестра аккредитивов от ЦФР после 20-го числа месяца, договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ расторгаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен данный реестр.  … | Предоставление обеспечения (дополнительного обеспечения) в виде штрафа по договору ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву.  Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить:  – в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме приложения 14а к настоящему Регламенту;  – в случае отсутствия у продавца по ДПМ ВИЭ заключенного вышеуказанного Соглашения – в КО на бумажном носителе заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.1 к настоящему Регламенту, при этом сумма аккредитива, указываемая продавцом по ДПМ ВИЭ в заявлении о заключении Соглашения, должна быть не менее величины совокупного размера обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если ранее предоставленным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления по форме приложения 14а к настоящему Регламенту направляет в электронном виде с применением электронной подписи поручителю (-ям) по соответствующему ДПМ ВИЭ уведомление по форме 14в к настоящему Регламенту.  В случае отсутствия заключенного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в отношении объекта генерации, указанного продавцом по ДПМ ВИЭ в уведомлении о намерении заменить ранее предоставленное обеспечение либо предоставить дополнительное обеспечение:   * ЦФР в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении заменить ранее предоставленное обеспечение, передает на бумажном носителе в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву; * КО в течение 8 (восьми) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от ЦФР вышеуказанного реестра заключенных агентских договоров организует подписание продавцом по ДПМ ВИЭ и покупателями, указанными в реестре заключенных агентских договоров, Соглашения об оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ по аккредитиву. Соглашения заключаются в соответствии с параметрами, указанными продавцом по ДПМ ВИЭ в предоставленном заявлении о заключении Соглашения. * КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания указанного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву направляет в ЦФР подлинный экземпляр подписанного Соглашения заключенных Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме приложения 4.5 к настоящему Регламенту, а также копию подписанного Соглашения продавцу по ДПМ ВИЭ. Реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву направляется КО в электронном виде с применением электронной подписи.   В случае наличия заключенного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в отношении объекта генерации, указанного в направленном продавцом по ДПМ ВИЭ уведомлении по форме 14а к настоящему Регламенту, заключение нового Соглашения не требуется.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления по форме приложения 14а к настоящему Регламенту и даты получения от банка получателя средств уведомления (извещения) об открытии аккредитива, проверяет аккредитив на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента и:   * в случае соответствия открытого аккредитива указанным требованиям принимает поступивший аккредитив и направляет КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятом в рамках замены обеспечения по ДПМ ВИЭ (либо предоставления дополнительного обеспечения) аккредитиве; * в случае несоответствия открытого аккредитива указанным требованиям в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания проверки аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.   В случае если продавец по ДПМ ВИЭ открывает аккредитив в рамках замены обеспечения и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР аккредитива на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента, наступает позднее даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания проверки аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.  В случае если продавец по ДПМ ВИЭ открывает аккредитив в рамках предоставления дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента) и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР аккредитива на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента, позднее даты окончания периода, предусмотренного требованиями пп. 7.5–7.11´ настоящего Регламента, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания проверки аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.  Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО после получения от ЦФР вышеуказанного реестра аккредитивов расторгает в отношении указанного ДПМ ВИЭ договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ о замене либо предоставлении дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ и в течение 5 рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр договоров поручительства, которые расторгнуты (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).  В случае получения КО вышеуказанного реестра аккредитивов от ЦФР до 20-го числа месяца (включительно), договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ расторгаются в месяце, в котором получен указанный реестр.  В случае получения КО вышеуказанного реестра аккредитивов от ЦФР после 20-го числа месяца, договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ расторгаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен данный реестр.  … |
| **7.14.2.1** | Внесение изменений в ранее открытый аккредитив в части подтверждения аккредитива исполняющим банком  Для внесения изменений в аккредитив в целях исполнения требований, предусмотренных пунктом 7.10 либо пунктом 7.11 настоящего Регламента, поставщику мощности необходимо не позднее срока, предусмотренного вышеуказанным пунктом, предоставить ЦФР уведомление о намерении внести изменения в ранее открытый аккредитив и запрос (извещение) от банка получателя средств по аккредитиву согласия ЦФР на изменение условий аккредитива.  ЦФР после получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении внести изменения в ранее открытый аккредитив и запроса (извещения) от банка получателя средств по аккредитиву согласия ЦФР на изменение условий аккредитива в течение 7 (семи) рабочих дней проверяет аккредитив с учетом предполагаемых изменений на соответствие требованиям п. 7.4 настоящего Регламента и:   * в случае соответствия аккредитива с учетом предполагаемых изменений указанным требованиям принимает изменение условий аккредитива и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива, а также уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ о принятии изменений ранее открытого аккредитива и направляет КО реестр аккредитивов 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 в Совет рынка о принятых в аккредитив изменениях; * в случае несоответствия аккредитива (с учетом предполагаемых изменений) указанным требованиям направляет продавцу по ДПМ ВИЭ мотивированный отказ в принятии изменений аккредитива. | Внесение изменений в ранее открытый аккредитив в части подтверждения аккредитива исполняющим банком  Для внесения изменений в аккредитив в целях исполнения требований, предусмотренных пунктами 7.10–7.11´ настоящего Регламента, поставщику мощности необходимо не позднее срока, предусмотренного вышеуказанным пунктом, предоставить ЦФР уведомление о намерении внести изменения в ранее открытый аккредитив и запрос (извещение) от банка получателя средств по аккредитиву согласия ЦФР на изменение условий аккредитива.  ЦФР после получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении внести изменения в ранее открытый аккредитив и запроса (извещения) от банка получателя средств по аккредитиву согласия ЦФР на изменение условий аккредитива в течение 7 (семи) рабочих дней проверяет аккредитив с учетом предполагаемых изменений на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента и:   * в случае соответствия аккредитива с учетом предполагаемых изменений указанным требованиям принимает изменение условий аккредитива и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива, а также уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ о принятии изменений ранее открытого аккредитива и направляет КО реестр аккредитивов 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 в Совет рынка о принятых в аккредитив изменениях; * в случае несоответствия аккредитива (с учетом предполагаемых изменений) указанным требованиям направляет продавцу по ДПМ ВИЭ мотивированный отказ в принятии изменений аккредитива. |
| **7.16.1** | …  в) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ должен 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).  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с указанием года начала поставки мощности объекта генерации ВИЭ, а также его идентификационных параметров (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать на следующий рабочий день после предоставления в ЦФР указанного комплекта документов проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства со своей стороны.  В случае соответствия поручителя требованиям пункта 7.3 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, и подписании им со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства в вышеуказанный срок, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления об изменении даты начала поставки на более позднюю рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ВИЭ об изменении даты начала поставки мощности, а также требованиям настоящего Регламента и, в случае их соответствия параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ВИЭ, и требованиям настоящего Регламента, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  … | …  в) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ должен 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).  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с указанием года начала поставки мощности объекта генерации ВИЭ, а также его идентификационных параметров (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать на следующий рабочий день после предоставления в ЦФР указанного комплекта документов проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства со своей стороны.  В случае соответствия поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, и подписании им со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства в вышеуказанный срок, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления об изменении даты начала поставки на более позднюю рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ВИЭ об изменении даты начала поставки мощности, а также требованиям настоящего Регламента и, в случае их соответствия параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ВИЭ, и требованиям настоящего Регламента, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  … |
| **7.17.2** | *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 7.4 настоящего Регламента (за исключением требований пункта в части суммы аккредитива и срока его действия);  … | *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);  … |
| **8.2** | …   * обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ, возникающих на основании соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, соответствующее требованиям пункта 7.3 либо пункта 7.4 настоящего Регламента, которое представлено в порядке, предусмотренном пунктом 8.7 настоящего Регламента.   При этом в случае, если продавец по ДПМ ВИЭ воспользовался правом на изменение в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 ДПМ ВИЭ даты начала поставки мощности, то обеспечение исполнения обязательств, предоставляемое юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, должно соответствовать требованиям пункта 7.3 либо пункта 7.4 настоящего Регламента с учетом измененной даты начала поставки по ДПМ ВИЭ. | …   * обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ, возникающих на основании соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, соответствующее требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, которое представлено в порядке, предусмотренном пунктом 8.7 настоящего Регламента.   При этом в случае, если продавец по ДПМ ВИЭ воспользовался правом на изменение в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 ДПМ ВИЭ даты начала поставки мощности, то обеспечение исполнения обязательств, предоставляемое юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, должно соответствовать требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента с учетом измененной даты начала поставки по ДПМ ВИЭ. |
| **8.6** | …  Уведомления о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу направляются КО покупателям по соответствующим ДПМ ВИЭ в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД не позднее чем за 1 (один) рабочий день до даты передачи прав и обязанностей продавца по указанным ДПМ ВИЭ.  КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр изменений ДПМ ВИЭ в связи с передачей прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты подписания Соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 20 к настоящему Регламенту). | …  Уведомления о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу направляются КО покупателям по соответствующим ДПМ ВИЭ в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД не позднее чем за 1 (один) рабочий день до даты передачи прав и обязанностей продавца по указанным ДПМ ВИЭ.  КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр изменений ДПМ ВИЭ в связи с передачей прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты подписания Соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 20 к настоящему Регламенту).  В случае если в рамках процедуры передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ был заключен договор коммерческого представительства в целях заключения договоров поручительства для обеспечения обязательств по ДПМ ВИЭ и процедура передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ была прекращена, то данный договор может быть расторгнут. |
| **8.7.2** | В целях подписания соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, направляет в КО на бумажном носителе заявление о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме, указанной в приложении 5.1.1 к настоящему Регламенту.  В течение 7 (семи) рабочих с даты, следующей за датой получения от юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, указанного заявления КО организует подписание соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в отношении объекта генерации, указанного в полученном заявлении, и направляет в ЦФР по одному подлинному экземпляру каждого из подписанных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме приложения 4.5 к настоящему Регламенту, а также копию подписанного соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ. Реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву направляется КО в электронном виде с применением электронной подписи не позднее 4 (четырех) рабочих дней с даты заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ.  ЦФР в течение 7 рабочих дней с даты получения от исполняющего банка через банк получателя средств по аккредитиву уведомления об открытии аккредитива в рамках заключенного юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву проверяет поступивший аккредитив на соответствие требованиям пункта 7.4 настоящего Регламента и:  − при соответствии аккредитива требованиям направляет в КО реестр с указанием информации об аккредитиве по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятом аккредитиве;  − при несоответствии аккредитива требованиям не принимает аккредитив и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву отказ от аккредитива, а также юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, на бумажном носителе мотивированный отказ в принятии аккредитива. | В целях подписания соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, направляет в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме, указанной в приложении 5.1.1 к настоящему Регламенту.  ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от продавца по ДПМ ВИЭ заявления о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, передает на бумажном носителе в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву.  В течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за датой получения от ЦФР указанного реестра заключенных агентских договоров, КО организует подписание соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в отношении объекта генерации, указанного в полученном заявлении, и направляет в ЦФР по одному подлинному экземпляру каждого из подписанных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме приложения 4.5 к настоящему Регламенту, а также копию подписанного соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ. Реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву направляется КО в электронном виде с применением электронной подписи не позднее 4 (четырех) рабочих дней с даты заключения соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ.  ЦФР в течение 7 рабочих дней с даты получения от исполняющего банка через банк получателя средств по аккредитиву уведомления об открытии аккредитива в рамках заключенного юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву проверяет поступивший аккредитив на соответствие требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента и:  − при соответствии аккредитива требованиям направляет в КО реестр с указанием информации об аккредитиве по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятом аккредитиве;  − при несоответствии аккредитива требованиям не принимает аккредитив и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву отказ от аккредитива, а также юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, на бумажном носителе мотивированный отказ в принятии аккредитива. |
| **Приложение 7** | …  с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ не соответствует требованиям п. 7.3 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). | …  с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ не соответствует требованиям 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 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 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 внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 27 (двадцати семи) календарных дней с даты начала поставки мощности и увеличение суммы аккредитива. | …  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 внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности и увеличение суммы аккредитива. |
| **3.4** | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был отобран по результатам ОПВ, проведенного в году, в котором было заключено настоящее Соглашение, – с даты опубликования в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка перечня отобранных проектов по результатам ОПВ. | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был отобран по результатам ОПВ, проведенного в году, в котором было заключено настоящее Соглашение, а также в случае, если до проведения ОПВ  в отношении указанного объекта генерации заключены договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, – с даты опубликования в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка перечня отобранных проектов по результатам ОПВ. |
| **3.4.2** | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если в обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным Продавцом в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, заключены договоры поручительства. Настоящее Соглашение прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором заключены договоры поручительства. | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если в период действия настоящего Соглашения в обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным Продавцом в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, заключены договоры поручительства в порядке, предусмотренном Договором о присоединении для предоставления дополнительного обеспечения или замены обеспечения обязательств по ДПМ ВИЭ.  Настоящее Соглашение прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором заключены указанные договоры поручительства. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА ПОКУПАТЕЛЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ СОГЛАШЕНИЙ 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 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.2** | Подписывать с продавцом, объект генерации которого был отобран по итогам ОПВ ВИЭ, выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении, ранее подписанное указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по ДПМ ВИЭ.  В случае внесения в соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, ранее подписанное указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по ДПМ ВИЭ, изменений, касающихся месторасположения (субъекта Российской Федерации) указанного в данном соглашении объекта генерации, подписывать указанное соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву с учетом измененного месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации.  Подписывать с продавцом, объект генерации которого был отобран по итогам ОПВ ТБО, выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ТБО штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соглашение об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении, ранее подписанное указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по ДПМ ТБО.  При этом условия такого соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, соглашения об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву будут применяться к Принципалу с даты подписания АО «ЦФР» от имени Принципала соответствующего Соглашения. | Подписывать с продавцом, объект генерации которого был отобран по итогам ОПВ ВИЭ, выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении, в том числе ранее подписанное указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по ДПМ ВИЭ.  В случае внесения в соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, ранее подписанное указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по ДПМ ВИЭ, изменений, касающихся месторасположения (субъекта Российской Федерации) указанного в данном соглашении объекта генерации, подписывать указанное соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву с учетом измененного месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации.  Подписывать с продавцом, объект генерации которого был отобран по итогам ОПВ ТБО, выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ТБО штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соглашение об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении, в том числе ранее подписанное указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по ДПМ ТБО.  При этом условия такого соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, соглашения об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву будут применяться к Принципалу с даты подписания АО «ЦФР» от имени Принципала соответствующего Соглашения. |