**VIII.1. Изменения, связанные с требованиями к обеспечению ДПМ ВИЭ для новых ОПВ**

**Приложение № 8.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** изменения подготовлены в целях реализации концепции, предусматривающей дополнительные (альтернативные) требования к способам обеспечения по ДПМ ВИЭ для новых ОПВ, утвержденной решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 26 июня 2019 года.  **Дата вступления в силу:** 1 апреля 2020 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) |
| **4.1.1** | 4.1.1. Заявка ― документ, отражающий намерение участника ОПВ осуществить проект по строительству объекта ВИЭ на условиях, определенных содержанием заявки с учетом настоящего Регламента, соответствующих ДПМ ВИЭ и действующего законодательства Российской Федерации.  В отношении каждого объекта ВИЭ на каждый год подается отдельная заявка.  Заявка подписывается участником ОПВ электронной подписью (далее – ЭП) и направляется в КО в электронном виде в соответствии с формой, указанной в приложении 1.1 к настоящему Регламенту.  Направленная в КО заявка может быть отозвана при условии выполнения требований пункта 4.2.2 настоящего Регламента. Заявка отзывается посредством направления участником ОПВ в течение 1 (одного) часа со времени подачи заявки, определенного согласно пункту 4.1.6 настоящего Регламента, заявления об отзыве ранее направленной заявки по форме, указанной в приложении 1.2 к настоящему Регламенту, в электронном виде с применением ЭП.  Заявка, отозванная в порядке, установленном настоящим Регламентом, не рассматривается в качестве заявки на участие в ОПВ. | 4.1.1. Заявка ― документ, отражающий намерение участника ОПВ осуществить проект по строительству объекта ВИЭ на условиях, определенных содержанием заявки с учетом настоящего Регламента, соответствующих ДПМ ВИЭ и действующего законодательства Российской Федерации.  В отношении каждого объекта ВИЭ на каждый год подается отдельная заявка.  Заявка подписывается участником ОПВ электронной подписью (далее – ЭП) и направляется в КО в электронном виде в соответствии с формой, указанной в приложении 1.1 к настоящему Регламенту.  Направленная в КО заявка может быть отозвана при условии выполнения требований пункта 4.2.2 настоящего Регламента. Заявка отзывается посредством направления участником ОПВ в течение 1 (одного) часа со времени подачи заявки, определенного согласно пункту 4.1.4 настоящего Регламента, заявления об отзыве ранее направленной заявки по форме, указанной в приложении 1.2 к настоящему Регламенту, в электронном виде с применением ЭП.  Заявка, отозванная в порядке, установленном настоящим Регламентом, не рассматривается в качестве заявки на участие в ОПВ. |
| **4.1.3** | 4.1.3. Заявка должна содержать следующие данные и параметры:  …  6) плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ;  … | 4.1.3. Заявка должна содержать следующие данные и параметры:  …  6) плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ (в МВт с точностью до трех знаков после запятой);  … |
| **4.2.1** | 4.2.1. В целях проведения ОПВ КО формирует перечень заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – Перечень принятых заявок). Заявка включается в предусмотренном пунктом 4.2.3 настоящего Регламента порядке в Перечень принятых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям:  …  16) для генерирующих объектов солнечной генерации и генерирующих объектов ветровой генерации – указанный в заявке, поданной в отношении генерирующего объекта в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ не превышает произведение 1,1 и значений планового объема мощности объектов ВИЭ соответствующего вида, необходимой к отбору на год *X+k*, указанный в заявке, поданной в отношении генерирующего объекта, в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;  17) представленное участником ОПВ обеспечение исполнения его обязательств, возникающих по результатам ОПВ, соответствует требованиям раздела 7 настоящего Регламента, с учетом требований настоящего подпункта. Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является предоставление поручительств третьих лиц, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должен (должны) быть заключен (-ы) договор (-ы) 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, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, вид и местонахождение объекта, а также год, в котором планируется поставка мощности, указанные в соответствующем договоре, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ, а величина установленной мощности, указанная в соответствующем договоре, должна быть не менее величины планового объема установленной мощности, указанной в заявке в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента). При этом суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник (-ки) оптового рынка – поручитель (-ли) по соответствующему объекту ДПМ ВИЭ имеет (-ют) право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) по состоянию на 1-е число месяца, в котором начинается подача заявок на ОПВ, превышает 2500 МВт.Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:– участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по форме, установленной Приложением № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, местонахождение, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ);– ЦФР получено от банка получателя средств уведомление (извещение) об открытии аккредитива, содержащего все условия, соответствующие требованиям, указанным в пункте 7.4 настоящего Регламента; – уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок (для участия в ОПВ, проводимом в 2015 году, – не позднее 23 ноября 2015 года).  Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:  – участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по форме, установленной Приложением № Д 6.14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, местонахождение, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ);  – ЦФР получена банковская гарантия, соответствующая требованиям, указанным в пункте 7.4.1 настоящего Регламента;  – банковская гарантия получена не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.  Соответствие заявки на ОПВ требованиям настоящего пункта устанавливается КО на основании:  – данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.2.5 настоящего Регламента – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является предоставление поручительств третьих лиц;  – данных Реестра аккредитивов, уведомление об открытии которых получено ЦФР как получателем средств в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.7.3 настоящего Регламента – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву;  – данных Реестра банковских гарантий, которые получены ЦФР в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.7.3 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ.  Величина обеспечения исполнения обязательств, указанная в заявке на ОПВ в поле «величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам ОПВ», составляет не менее 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ; | 4.2.1. В целях проведения ОПВ КО формирует перечень заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – Перечень принятых заявок). Заявка включается в предусмотренном пунктом 4.2.3 настоящего Регламента порядке в Перечень принятых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям:  …  16) указанный в заявке, поданной в отношении генерирующего объекта в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ не превышает произведение 1,1 и значений планового объема мощности объектов ВИЭ соответствующего вида, необходимой к отбору на год X+k, указанный в заявке, поданной в отношении генерирующего объекта, в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;  17) представленное участником ОПВ обеспечение исполнения его обязательств, возникающих по результатам ОПВ, соответствует требованиям раздела 7 настоящего Регламента, с учетом требований настоящего подпункта. Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является неустойка по ДПМ ВИЭ, то в рамках проверки, проводимой КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, должно быть установлено соответствие участника ОПВ требованиям пункта 7.2 настоящего Регламента.Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является предоставление поручительств третьих лиц, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должен (должны) быть заключен (-ы) договор (-ы) 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, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, вид и местонахождение объекта, а также год, в котором планируется поставка мощности, указанные в соответствующем договоре, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ, а величина установленной мощности, указанная в соответствующем договоре, должна быть не менее величины планового объема установленной мощности, указанной в заявке в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента). При этом в рамках проверки, проводимой КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, установлено соответствие поручителя требованиям пункта 7.3 настоящего Регламента.При подаче заявок, способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, по которым является неустойка по ДПМ ВИЭ или поручительство третьих лиц, проверка соответствия заявок указанным в пунктах 7.2–7.3 настоящего Регламента требованиям, проводимая КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, осуществляется с учетом потенциальных обязательств тех же лиц по оплате штрафов по ранее поданным в рамках ОПВ заявкам в установленном п. 2 приложения 31 к настоящему Регламенту порядке.Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:– участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по форме, установленной Приложением № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, местонахождение, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ);– ЦФР получено от банка получателя средств уведомление (извещение) об открытии аккредитива, содержащего все условия, соответствующие требованиям, указанным в пункте 7.4 настоящего Регламента;– уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок (для участия в ОПВ, проводимом в 2015 году, – не позднее 23 ноября 2015 года). Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:  – участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по форме, установленной Приложением № Д 6.14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, местонахождение, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ);  – ЦФР получена банковская гарантия, соответствующая требованиям, указанным в пункте 7.4.1 настоящего Регламента;  – банковская гарантия получена не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.  Соответствие заявки на ОПВ требованиям настоящего пункта устанавливается КО на основании:  – данных Реестра заключенных договоров 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, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.4.7 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является предоставление поручительств третьих лиц;  – данных Расчета требований участника оптового рынка от продажи мощности по договорам, заключенным на оптовом рынке, формируемого в соответствии с порядком, определенным в приложении 31 к настоящему Регламенту, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является неустойка по ДПМ ВИЭ или предоставление поручительств третьих лиц;  – данных Реестра аккредитивов, уведомление об открытии которых получено ЦФР как получателем средств в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.7.3 настоящего Регламента – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву;  – данных Реестра банковских гарантий, которые получены ЦФР в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.7.3 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ.  Величина обеспечения исполнения обязательств, указанная в заявке на ОПВ в поле «величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ», составляет не менее 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ; |
| **6.4.4** | 6.4.4. Для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства участник оптового рынка – поручитель уведомляет в письменном виде ЦФР о намерении заключить указанный договор. | 6.4.4. Для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства участник оптового рынка – поручитель уведомляет в письменном виде ЦФР и КО о намерении заключить указанный договор. |
| **7.2** | 7.2. Участник оптового рынка, не находящийся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого 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 (включая обязательства по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении новых проектов ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), неустойкой по соответствующим ДПМ ВИЭ (далее – неустойка по договорам ДПМ ВИЭ). | 7.2. Участник оптового рынка, не находящийся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого 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 установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (включая обязательства по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении новых проектов ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), неустойкой по соответствующим ДПМ ВИЭ (далее – неустойка по договорам ДПМ ВИЭ).  7.2.1. В отношении ОПВ, проводящихся в 2020 году и более поздние годы, участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, неустойкой по договорам ДПМ ВИЭ в случае выполнения требований к обеспечению в виде неустойки по ДПМ ВИЭ, предоставляемому в целях участия в ОПВ, предусмотренных приложением 31 к настоящему Регламенту. |
| **7.3** | 7.3. Участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), путем предоставления поручительств третьих лиц – участников оптового рынка, не находящихся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которых 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 (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 (-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 совокупная установленная мощность которых превышает 2500 МВт), предусматривающих солидарную с участником ОПВ ответственность в случае неисполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (далее – предоставление поручительств третьих лиц – участников оптового рынка). При этом:  … | 7.3. Участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), путем предоставления поручительств третьих лиц – участников оптового рынка, не находящихся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которых 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 (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 (-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 совокупная установленная мощность которых превышает 2500 МВт), предусматривающих солидарную с участником ОПВ ответственность в случае неисполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (далее – предоставление поручительств третьих лиц – участников оптового рынка). При этом:  …  7.3.1. В отношении ОПВ, проводящихся в 2020 году и более поздние годы, участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в случае выполнения требований к обеспечению в виде поручительства по ДПМ ВИЭ, предоставляемому в целях участия в ОПВ, предусмотренных приложением 31 к настоящему Регламенту. При этом:  - для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, должен быть заключен договор 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, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - дата окончания действия 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, не должна быть ранее даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;  - предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых ЦФР в соответствии с представленными договорами 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, должен 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 в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ. |
| **7.4** | 7.4. Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), штрафом по соответствующим ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:  …  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);  … | 7.4. Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), штрафом по соответствующим ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:  …  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,  … |
| **7.5** | 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 7.14 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:  … | 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 неустойкой по соответствующему 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 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, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой по соответствующему ДПМ ВИЭ, 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:  … |
| **7.5’** | 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 7.14 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´. В случае если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой по соответствующему ДПМ ВИЭ, 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** | 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 7.14 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 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 неустойкой 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, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой по соответствующему ДПМ ВИЭ, было предоставлено дополнительное обеспечение 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 абзацами первым-вторым 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 абзацами первым-вторым настоящего пункта дополнительным обеспечением будет являться штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву. |
| **7.5.1’** | 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 7.14 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 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 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).  В случае если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, заключенному в отношении объекта ВИЭ, отобранного на ОПВ, проводившемся в 2020 году и более поздние годы, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой по ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям приложения 31 к настоящему Регламенту, 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 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, 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). |
| **7.5.2** | **Добавить пункт** | 7.5.2. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, обеспечением по которому является неустойка по ДПМ ВИЭ, КО по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту выявлено его несоответствие, то КО не позднее двух рабочих дней с даты окончания проверки направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ВИЭ в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, 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 в виде штрафа, оплата которого осуществляется по банковской гарантии, соответствующей требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  При этом в случае, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой по соответствующему ДПМ ВИЭ, было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, то в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления:   * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, 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 оптового рынка – поставщика; * 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. |
| **7.5.2´** | **Добавить пункт** | 7.5.2**´**. В случае если после истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, обеспечением по которому является неустойка оп ДПМ ВИЭ, КО по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту выявлено его несоответствие, то КО не позднее двух рабочих дней с даты окончания проверки направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ВИЭ в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, 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 случае если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям приложения 31 к настоящему Регламенту КО в месяце *t* также выявлено несоответствие поручителя требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия требованиям данного поручителя в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту. |
| **7.9** | 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 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента. | 7.9. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного до 1 января 2020 года, 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 по ДПМ 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.  … |
| **7.9’** | 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 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента). | 7.9’. В случае если по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного до 1 января 2020 года, 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 по ДПМ 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). |
| **7.9.1** | **Добавить пункт** | 7.9.1. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, на основании совершения сделки поручителем, обеспечивающим исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ, объекты генерации, в отношении которых поручителем получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, то продавец по ДПМ ВИЭ не позднее даты возникновения у участника оптового рынка, которому передаются объекты генерации, 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.  КО при получении от поручителя информации о намерении передать права и обязанности продавца по своему объекту генерации не позднее двух рабочих дней с даты получения данной информации направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи.  При этом в случае, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ 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 оптового рынка – поставщика, соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента. |
| **7.9.1’** | **Добавить пункт** | 7.9.1’. В случае если после 12 (двенадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, на основании совершения сделки поручителем, обеспечивающим исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ в соответствии с абзацем третьим пункта 7.17.3 настоящего Регламента, объекты генерации, в отношении которых поручителем получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, то продавец по ДПМ ВИЭ не позднее даты возникновения у участника оптового рынка, которому передаются объекты генерации, 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 (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).  КО при получении от поручителя информации о намерении передать права и обязанности продавца по своему объекту генерации не позднее двух рабочих дней с даты получения данной информации направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. |
| **7.9.2** | **Добавить пункт** | 7.9.2. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 КО выявлено несоответствие поручителя требованиям, то КО не позднее двух рабочих дней с даты окончания проверки направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ВИЭ в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, 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 в виде штрафа, оплата которого осуществляется по банковской гарантии, соответствующей требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  При этом в случае, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ 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 оптового рынка – поставщика, соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента.  В случае если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям приложения 31 КО в месяце *t* выявлено несоответствие поручителя требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия требованиям данного поручителя в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту. |
| **7.9.2´** |  | 7.9.2´. В случае если после 12 месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 КО выявлено несоответствие поручителя требованиям, то КО не позднее двух рабочих дней с даты окончания проверки направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ВИЭ в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента.  В случае если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям приложения 31 КО в месяце *t* также выявлено несоответствие поручителя требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия требованиям данного поручителя в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту. |
| **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 7.14 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. | 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 7.17.2 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** | 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. 7.5–7.11.1 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. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента на предоставление обеспечения.  Исполнением требования по предоставлению продавцом по ДПМ ВИЭ обеспечения (дополнительного обеспечения, внесению изменений в обеспечение) по соответствующему ДПМ ВИЭ, предусмотренного пп. 7.5–7.11.1 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. 7.5–7.11.1 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 уведомления на внесение изменений в аккредитив, которое отвечает требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  …  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);  … | 7.12. 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. 7.5–7.11.1 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. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента на предоставление обеспечения.  Исполнением требования по предоставлению продавцом по ДПМ ВИЭ обеспечения (дополнительного обеспечения, внесению изменений в обеспечение) по соответствующему ДПМ ВИЭ, предусмотренного пп. 7.5–7.11.1 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. 7.5–7.11.1 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 уведомления на внесение изменений в аккредитив, которое отвечает требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо  – получение ЦФР банковской гарантии, отвечающей требованиям соответствующего пункта 7.14 настоящего Регламента.  …  б) продавец по ДПМ ВИЭ не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, 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 суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт);  в) продавец по ДПМ ВИЭ, обеспечивающий исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, неустойкой по ДПМ ВИЭ, не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, и обеспечение соответствует требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту (положения данного подпункта не применяются в отношении случаев, предусмотренных пунктом 7.5 и абзацем вторым пункта 7.5.1 настоящего Регламента);  г) поручитель, обеспечивающий исполнение обязательств продавца по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, и обеспечение соответствует требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту (положения данного подпункта не применяются в отношении случаев, предусмотренных пунктами 7.6 и 7.9.1 настоящего Регламента);  д) 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** | 7.13. Непредставление обеспечения в предусмотренных пунктами 7.5–7.11.1 настоящего Регламента, влечет взыскание с соответствующего участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ штрафа согласно ДПМ ВИЭ. | 7.13. Непредставление обеспечения в предусмотренных пунктами 7.5–7.11.1 настоящего Регламента случаях влечет взыскание с соответствующего участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ штрафа согласно ДПМ ВИЭ. |
| **7.14** | 7.14. **Порядок предоставления дополнительного обеспечения и замены обеспечения**  …  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 видов обеспечения, указанный в подп. 1, либо 2, либо 3 настоящего пункта. При этом обеспечение, предусмотренное подп. 3 настоящего пункта (банковская гарантия), в рамках дополнительного обеспечения может быть предоставлено только при условии, что дата начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ не наступила:  1) ***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).  …  3) для аккредитивов, выпущенных до 1 мая 2017 года:  …  4) для аккредитивов, выпущенных начиная с 1 мая 2017 года:  … | 7.14. **Порядок предоставления дополнительного обеспечения и замены обеспечения**  …  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 видов обеспечения, указанный в подп. 1, либо 2, либо 3 настоящего пункта. При этом обеспечение, предусмотренное подп. 3 настоящего пункта (банковская гарантия), в рамках дополнительного обеспечения может быть предоставлено только при условии, что дата начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ не наступила:  1) ***поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов)***, не находящегося (-ихся) в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, 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)):  – 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), либо  – величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 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) (для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года).  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).  …  а) для аккредитивов, выпущенных до 1 мая 2017 года:  …  б) для аккредитивов, выпущенных начиная с 1 мая 2017 года:  … |
| **7.14.1** | 7.14.1. Предоставление обеспечения (дополнительного обеспечения) в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов).  …  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 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. 7.5–7.11.1 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). | 7.14.1. Предоставление обеспечения (дополнительного обеспечения) в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов).  …  В случае если продавцом по ДПМ ВИЭ направлено уведомление по форме 14а либо 14б к настоящему Регламенту, то:  – если 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);  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения уведомления КО производит проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет в ЦФР информацию о соответствии/несоответствии участника оптового рынка требованиям п. 7.14 настоящего Регламента.  …  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. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента) ЦФР заключает договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем (-ями) при условии, что:  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенного до 1 января 2020 года, 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);  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 КО выявлено соответствие поручителя требованиям. |
| **7.16.1** | …  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.  … | …  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 если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14  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.  … |
| **7.17.1** | 7.17.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьих лиц:*  а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была изменена и (или), если поставщик по ДПМ ВИЭ воспользовался правом заменить проект ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента;  б) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, 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).  Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о таком намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации) и с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  … | 7.17.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьих лиц:*  а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была изменена и (или), если поставщик по ДПМ ВИЭ воспользовался правом заменить проект ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента;  б) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, 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);  в) суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник (-и) оптового рынка – поручитель (-и) по соответствующему объекту ДПМ ВИЭ, заключивший (-ие) договоры поручительства в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, имеет (-ют) право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 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).  Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о таком намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации) и с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  … |
| **7.17.3** | 7.17.3. Продавец по ДПМ ВИЭ, в отношении которого 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 установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица. | 7.17.3. Продавец по ДПМ ВИЭ:  – в отношении которого 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 установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, либо  – в отношении которого величина денежных средств, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 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) (для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года),  обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица. |
| **7.17.4** | …  Выполнение требований определяется на основании:  – данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ для обеспечения исполнения обязательств в течение 27 месяцев, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 7.17 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьих лиц;  … | …  Выполнение требований определяется на основании:  – данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ для обеспечения исполнения обязательств в течение 27 месяцев, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 7.17 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьих лиц;  – данных Расчета требований участника оптового рынка от продажи мощности по договорам, заключенным на оптовом рынке, формируемого в соответствии с порядком, определенным в приложении 31 к настоящему Регламенту, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка по ДПМ ВИЭ или поручительство третьих лиц;  … |
| **8.7.1** | 8.7.1. **Порядок предоставления поручительства участника оптового рынка – поставщика**  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем продавца по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров поручительства необходимо предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации, согласно приложению 1 к ДПМ ВИЭ), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать со своей стороны проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из дат: даты предоставления поручителем документов и даты получения от поручителя уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении ДПМ ВИЭ – рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае соответствия 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.  … | 8.7.1. **Порядок предоставления поручительства участника оптового рынка – поставщика**  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем продавца по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров поручительства необходимо предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации, согласно приложению 1 к ДПМ ВИЭ), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать со своей стороны проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства.  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из дат: даты предоставления поручителем документов и даты получения от поручителя уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении ДПМ ВИЭ – рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае соответствия 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.  … |
| **Приложение 1.2** | **Форма подачи заявления об отзыве ранее направленной заявки**  Подача заявки на участие в ОПВ осуществляется путем направления на адрес электронной почты, указанный на официальном сайте КО, подписанного ЭП уполномоченного лица электронного документа (файла), соответствующего указанному ниже формату, имеющего имя файла, соответствующее установленному шаблону.  … | **Форма подачи заявления об отзыве ранее направленной заявки**  Подача заявления об отзыве ранее направленной заявки осуществляется путем направления на адрес электронной почты, указанный на официальном сайте КО, подписанного ЭП уполномоченного лица электронного документа (файла), соответствующего указанному ниже формату, имеющего имя файла, соответствующее установленному шаблону.  … |
| **Приложение 2** | …  Шаг 8. Определяется натуральное число *d*, такое что выполняются одновременно следующие условия:  < ;  .  Шаг 9. Если  > 1.1 ×, то:  если  > 0.75 × – значение *d* снижается на 1 (единицу) [*d*: = *d*–1],  иначе – значение  заявки , номер которой  = *d*, снижается на величину, равную *Ind* × *Nуменьш*() [:= – *Ind* × *Nуменьш*()], где *Ind* – натуральное число, такое что выполняются одновременно следующие условия:  > 1.1 ×;  1.1 ×.  … | …  Шаг 8. Определяется натуральное число *d*, такое что выполняются одновременно следующие условия:  < ;  .  Шаг 9. Если  > 1.1 ×, то:  если  > 0.75 × – значение *d* снижается на 1 (единицу) [*d*: = *d*–1],  иначе – значение  заявки , номер которой  = *d*, снижается на величину, равную *Ind* × *Nуменьш*() [:= – *Ind* × *Nуменьш*()], где *Ind* – натуральное число, такое что выполняются одновременно следующие условия:  1.1 ×;  > 1.1 ×.  … |

**Добавить приложение**

**Приложение 31**

**Требования к обеспечению исполнения обязательств в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства по ДПМ ВИЭ в отношении объектов ВИЭ, допущенных к ОПВ 2020 года и последующих лет, и (или) объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ 2020 года и последующих лет**

**1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ**

Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка в отношении объекта ВИЭ () равен:

а) *в целях предоставления обеспечения для участия в ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ (выраженного в кВт);

б) *в целях предоставления обеспечения после ОПВ*: 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).

Величина  рассчитывается с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления.

**2. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства по ДПМ ВИЭ**

**2.1. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях предоставления обеспечения для участия в ОПВ**

Обеспечение исполнения обязательств участника ОПВ в отношении объекта ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:

1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (участника ОПВ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца, в котором проводится проверка соответствия данному условию, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;

и (или)

1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (участника ОПВ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта ВИЭ (), соответствует следующему требованию:

;

определяется согласно следующей формуле:

,

где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «а» п. 1 настоящего Приложения;

 [руб.] – величина требований участника оптового рынка *i* от продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке, определенная по алгоритму, указанному в пункте 3 настоящего Приложения, как  = для *m*=апрель года, в котором подаются заявки на ОПВ;

– объект ВИЭ, указанный в заявке на ОПВ, в отношении которого участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой либо выступает поручителем по ДПМ ВИЭ;

*n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта , согласно времени получения КО заявок на ОПВ (от наиболее ранней к более поздней).

В целях проведения ОПВ в году *X* величина  определяется КО не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок на ОПВ*,* в отношении следующих участников оптового рынка *i*:

– участников оптового рынка, за которыми зарегистрирована (-ы) условная (-ые) ГТП генерации в отношении объекта (-ов) ВИЭ, строительство которого(-ых) предполагается по итогам ОПВ в году *X*, при условии, что в отношении такого участника на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, по которой (-ым) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке и суммарная установленная мощность которой (-ых) по состоянию на 1-е число месяца, в котором начинается подача заявок на ОПВ, не превышает 2500 МВт;

– участников оптового рынка – поручителей, уведомивших в письменном виде КО о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в целях обеспечения обязательств, возникающих по результатам ОПВ в году *X*, в случае если суммарная установленная мощность ГТП генерации, по которой (-ым) участником оптового рынка – поручителем получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, по состоянию на 1-е число месяца, в котором начинается подача заявок на ОПВ, не превышает 2500 МВт.

**2.2. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ (в рамках мониторинга соответствия обеспечения требованиям настоящего Приложения и предоставления дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ после ОПВ)**

2.2.1 КО в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, 25-го числа каждого месяца проводит мониторинг соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения (либо на следующий рабочий день в случае, если 25-е число месяца приходится на выходной день).

Обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:

1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца, в котором проводится проверка соответствия данному условию, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;

и (или)

1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенному в отношении объекта ВИЭ (), соответствует следующему требованию:

;

определяется согласно следующей формуле:

,

где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения;

 [руб.] – величина требований участника оптового рынка *i* от продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке, определенная в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения;

– объект ВИЭ, в отношении которого участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой либо выступает поручителем по ДПМ ВИЭ;

*n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта , определенный КО в порядке возрастания даты начала поставки мощности (при наличии нескольких ДПМ ВИЭ с одинаковой датой начала поставки мощности очередность рассмотрения генерирующих объектов соответствует очередности рассмотрения КО заявок, поданных в отношении объектов ВИЭ, сложившейся на ОПВ, начиная с ОПВ, проводимого в 2020 году, и далее к более поздним ОПВ). В случае если участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств в отношении объекта ВИЭ *g*, отобранного на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, и им в отношении этого объекта *g* предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с настоящим Регламентом, то при определении очередности рассмотрения предоставленного обеспечения в первую очередь учитывается обеспечение, предоставленное в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ, и уже во вторую очередь учитывается дополнительное обеспечение на 27 месяцев.

Величина  определяется на основании данных за месяц *m*, предшествующий месяцу проведения расчета.

При проведении проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 в соответствии с пунктами 7.5.2 и 7.9.2 настоящего Регламента используется значение , рассчитанное на основании данных за расчетный период *m* = *t* – 1, где *t* – месяц, в котором КО определяет факт соответствия обеспечения.

В отношении участников оптового рынка *i*, соответствующих на дату проведения проверки требованиям подп. «а» пункта 2.2.1 настоящего Приложения проверка соответствия требованиям подп. «б» пункта 2.2.1 настоящего Приложения не производится.

В случае если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения, проводимого КО в соответствии с настоящим пунктом, в месяце *t* выявлено несоответствие требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия требованиям к обеспечению в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту.

2.2.2. КО в течение 3 (трех) рабочих дней после проведения мониторинга в соответствии с пунктом 2.2.1 настоящего Приложения для каждого участника оптового рынка *i*, в отношении которого былo произведенo определение величины  в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения, определяет и публикует в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом (по форме приложения 31.1 к настоящему Регламенту) величину денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств, возникающих в отношении объектов ВИЭ, допущенных к ОПВ 2020 года и последующих лет, и (или) объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ 2020 года и последующих лет, () в соответствии с формулой:

.

В случае если для расчета  исходные данные не определены, то в целях расчета эти исходные данные принимаются равными нулю.

Величина рассчитывается с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления.

2.2.3. В случаях, предусмотренных пунктами 7.5–7.11´, а также при предоставлении дополнительного обеспечения / замены обеспечения в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, КО при проведении проверки соответствия предоставленного (предоставляемого) обеспечения требованиям п. 2.2 настоящего Приложения использует значение , рассчитанное на основании данных за расчетный период *m*:

– при проведении проверки до 25-го числа месяца (не включительно) – *m* = *t* – 2, где *t* – месяц, в котором КО определяет факт соответствия обеспечения;

– при проведении проверки после 25-го числа месяца (включительно) – *m* = *t* – 1, где *t* – месяц, в котором КО определяет факт соответствия обеспечения.

**3. Порядок определения требований участника оптового рынкаот продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке**

3.1. КО по всем участникам оптового рынка, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрированны ГТП генерации, для которых 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), определяет величину требований участника оптового рынка по договорам, заключенным им на оптовом рынке,  в соответствии со следующей формулой:

;

 [руб.] – объем предоставленного участником оптового рынка *i* обеспечения исполнения обязательств по договорам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО) в виде неустойки по договору, определенный согласно формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления):

,

где  [руб./МВт] – предельное значение цены на мощность за 1 МВт в месяц, определенное для ГТП генерации *p*, отобранной по результатам КОМ НГО, проведенного:

– в 2017 году, равной 2 115 000 руб./МВт;

– 2018 году, равной 1 729 000 руб./МВт;

 [МВт] – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;

 [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, являющегося поручителем по обязательствам участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов) мощности по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении объекта генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

*p* – объект генерации, отобранный по итогам КОМ НГО, в отношении которого поставщик мощности обеспечивает исполнение обязательств, возникающих по итогам КОМ НГО, неустойкой и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), менее объема установленной мощности, отобранного по результатам КОМ НГО и указанного в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;

 [руб.] – объем обеспечения, предоставленный участником оптового рынка *i* в виде неустойки по действующим на оптовом рынке договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (договоры КОМ) для участия в КОМ в отношении ГТП генерации , определенный согласно формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления):

**,

где  [МВт] – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, указанный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце *m* года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, определенный в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;

 [руб./МВт] – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП невведенного объекта генерации *p*;

*Х –* годы, на которые проводился КОМ;

*p* – объект генерации, отобранный по итогам КОМ, в отношении которого поставщик мощности обеспечивает исполнение обязательств, возникающих по итогам КОМ, неустойкой и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), менее объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, указанного в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце *m* = декабрь года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ;

– множество ГТП генерации *p*, имеющих в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент проведения КОМ на текущий год признак «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование»;

 [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, являющегося поручителем по договорам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, являющегося поручителем по обязательствам участника оптового рынка – покупателя c ценозависимым потреблением *j* по договорам КОМ, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 [руб.] – размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по договорам:

- ДПМ ТБО – в отношении которых данный участник выступает поручителем;

- ДПМ ТБО, по которым участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств неустойкой и в отношении которых предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации ТБО, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), меньше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО;

- ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении которых данный участник выступает поручителем;

- ДПМ ВИЭ, по которым участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств неустойкой и заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении которых предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта ВИЭ, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), менее объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта; –

определенный в соответствии со следующей формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):

,

где – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО;



– предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,следующим образом:



– для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), проведенного в году *X* < 2015, принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;



– для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в году *X* ≥ 2015, принимается равной определенной в соответствии с приложением 17 к *Регламенту 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*) предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k* – MaxCapExt,X+k.



В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p.*

Совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении нового проекта ВИЭ, соответствующего ГТП генерации *p*, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):

,

где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p* нового проекта ВИЭ, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении нового проекта ВИЭ;

 – предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ первоначального проекта ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p* первоначального проекта ВИЭ, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Для объектов генерации *p*, в отношении которых заключены ДПМ ТБО, величина равна 380000.



– размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы, либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ, определенный в соответствии со следующей формулой для объектов ВИЭ, по которым участником оптового рынка *i* выполнено требование по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев в соответствии с настоящим Регламентом (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):

;

 [руб.] – совокупная величина требований, рассчитываемая КО в целях определения достаточности обеспечения за месяц *m* по договорам, заключенным участником оптового рынка *i*, на оптовом рынке электрической энергии и мощности*,* определенная в соответствии со следующей формулой:



где – стоимость мощности, купленной/проданной по регулируемым договорам (РД) *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m,* определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – стоимость мощности, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставляемой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие , определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* ()или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – стоимость фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка), определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – стоимость мощности генерирующего объекта *g*, проданной участником оптового рынка *i* в месяце *m* в соответствии с договором АЭС/ГЭС и купленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ, произведенной с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – множество ГТП генераций *p* генерирующих объектов ВИЭ, в отношении ДПМ ВИЭ которых на дату определения величины  у КО есть информация о том, что права поставщика мощности по данному ДПМ ВИЭ на получение (требования об уплате) денежных средств, подлежащих уплате ему в соответствии с договором, переданы в залог;

 – стоимость электрической энергии, купленной/проданной по РД *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – стоимость электрической энергии, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед за расчетный период *t =* месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;

 – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый с точностью до 11 знаков после запятой в соответствии с пунктом 13.1.4.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года для ценовой зоны , в которую осуществляется поставка мощности по результатам КОМ, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;

В случае если для расчета  исходные данные не определены, то в целях расчета эти исходные данные принимаются равными нулю.

Величинарассчитывается с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления.

**Добавить приложение**

**Приложение 31.1**

Отправитель: АО «АТС»

Получатель:

Идентификационный код:

В соответствии с приложением 31 *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*) уведомляем, что по состоянию на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ величина денежных средств, которые могут быть направлены на обеспечение исполнения обязательств, возникших/возникающих в отношении объектов ВИЭ, отобранных / подлежащих отбору на ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_руб.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FINRES\_PART\_GRNT\_FOR\_OPV\_AMOUNT | Уведомление о величине денежных средств | Регламент № 27, приложение 31.1 | doc | АТС | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет | 3 года |