**VIII.3. Изменения, связанные с уточнением порядка предоставления обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ**

**Приложение № 8.3.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается дополнить порядок предоставления обеспечения исполнения обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, возможностью предоставлять обеспечение в виде неустойки в случае замены обеспечения либо предоставления нового обеспечения и внести иные уточняющие изменения.**Дата вступления в силу:** 1 января 2023 года.  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **26.7** | …В случае если участником оптового рынка *i* – продавцом по ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по указанным договорам: для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на 27 месяцев с даты начала поставки мощности (далее – дополнительное обеспечение на 27 месяцев), КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 определяет совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):;для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности на 39 месяцев с даты начала поставки мощности (далее – дополнительное обеспечение на 39 месяцев), КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 определяет совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):; | …В случае если участником оптового рынка *i* – продавцом по ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по указанным договорам: для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на 27 месяцев с даты начала поставки мощности (далее – дополнительное обеспечение на 27 месяцев), КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 определяет совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):;для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев (для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2017 года, до истечения 51 (пятидесяти одного) месяца) с даты начала поставки мощности на 39/51 месяц с даты начала поставки мощности (далее – дополнительное обеспечение на 39/51 месяц), КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 определяет совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):; |
| **26.9** | 26.9. Определение размера штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБОРазмер штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года / ДПМ ТБО: ,– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:,… – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств на 39 месяцев участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;… | 26.9. Определение размера штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБОРазмер штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года / ДПМ ТБО: ,– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:,… – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств на 39/51 месяц участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;… |
|  | 26.10. Определение размера штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*Размер штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года / ДПМ ТБО: ,– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:,… – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер дополнительного обеспечения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер дополнительного обеспечения обязательств на 39 месяцев участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;… | 26.10. Определение размера штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*Размер штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года / ДПМ ТБО: ,– для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:,... – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента; – совокупный размер дополнительного обеспечения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер дополнительного обеспечения обязательств на 39/51 месяц участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;… |

**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)**

**Действующая редакция**

**Приложение 7**

**Продавцу по ДПМ ВИЭ**

**Уведомление о несоответствии**

 **обеспечения по ДПМ ВИЭ**

Настоящим письмом уведомляем Вас, что обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное в целях обеспечения исполнения обязательств до истечения 15 (пятнадцати) *(либо*: *27 (двадцати семи))* месяцев с даты начала поставки мощности, в отношении объекта генерации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации**  | **Вид объекта генерации**  | **Месторасположение объекта генерации**  | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ не соответствует требованиям Регламента проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 7**

**Продавцу по ДПМ ВИЭ**

**Уведомление о несоответствии**

 **обеспечения по ДПМ ВИЭ**

Настоящим письмом уведомляем Вас, что обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное в целях обеспечения исполнения обязательств до истечения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месяцев с даты начала поставки мощности, в отношении объекта генерации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации**  | **Вид объекта генерации**  | **Месторасположение объекта генерации\***  | **Установленная мощность объекта генерации, МВт\*\*** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ не соответствует требованиям Регламента проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

\* Для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, столбец «Субъект Российской Федерации» не заполняется.

\*\* В отношении объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, информация о планируемой установленной мощности не заполняется.

**Приложение № 8.3.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 марта 2023 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **6.6** | *6.6. Агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии*, заключается в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). 6.6.1. Каждый участник оптового рынка, получивший право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) до 30 (тридцатого) апреля 2014 года включительно, заключает Агентский договор для целей заключения соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ до 30 (тридцатого) апреля 2014 года включительно.6.6.2. Участники оптового рынка, получившие право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) после 30 (тридцатого) апреля 2014 года, заключают агентские договоры для целей заключения соглашений об оплате неустойки по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для заключения всех обязательных договоров. | *6.6. Агентский договор покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии*, заключается в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). 6.6.1. Каждый участник оптового рынка, получивший право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) до 30 (тридцатого) апреля 2014 года включительно, заключает Агентский договор для целей заключения соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ до 30 (тридцатого) апреля 2014 года включительно.6.6.2. Участники оптового рынка, получившие право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) после 30 (тридцатого) апреля 2014 года, заключают агентские договоры для целей заключения соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для заключения всех обязательных договоров. |
| **6.7.1** | 6.7.1. В целях подписания Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву субъект оптового рынка направляет в КО на бумажном носителе заявление о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву), с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме, указанной в приложении 5.1 к настоящему Регламенту. | 6.7.1. В целях подписания Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву субъект оптового рынка направляет в КО на бумажном носителе заявление о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву), с указанием идентификационных параметров объекта генерации (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, год начала поставки мощности), в отношении которого заключается соглашение, по форме, указанной в приложении 5.1 к настоящему Регламенту. |
| **6.7.6** | 6.7.6. В целях внесения в соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву изменений, касающихся условий об изменении идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключено указанное соглашение, КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр дополнительных соглашений к соглашениям об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву (по форме приложения 21 к настоящему Регламенту), содержащий перечень дополнительных соглашений, не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты подписания дополнительных соглашений. | 6.7.6. В целях внесения в соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву изменений, касающихся условий об изменении идентификационных параметров объекта генерации (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, год начала поставки мощности), в отношении которого заключено указанное соглашение, КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр дополнительных соглашений к соглашениям об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву (по форме приложения 21 к настоящему Регламенту), содержащий перечень дополнительных соглашений, не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты подписания дополнительных соглашений. |
| **6.8.1** | 1. В целях подписания Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ субъект оптового рынка направляет в КО на бумажном носителе заявление о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ), с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме, указанной в приложении 5.3 к настоящему Регламенту.
 | 6.8.1. В целях подписания Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ субъект оптового рынка направляет в КО на бумажном носителе заявление о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – заявление о заключении соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ), с указанием идентификационных параметров объекта генерации (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, год начала поставки мощности), в отношении которого заключается соглашение, по форме, указанной в приложении 5.3 к настоящему Регламенту. |
| **7.2** | 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. 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, проводимых до 1 января 2020 года (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). |
| **7.3** | 7.3. 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. В отношении ОПВ, проводящихся в 2020 году и более поздние годы, участник оптового рынка, не находящийся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, 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. |
| **7.4** | 7.4. 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 поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося 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, предусматривающего солидарную с участником ОПВ ответственность в случае неисполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (далее – предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка). При этом: для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, а также для объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента, должен быть заключен:* для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – *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*);
* для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – *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, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года* (Приложение № Д 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

 дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ должна быть:для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не 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;для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не ранее даты, наступающей через 11 (одиннадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, должен составлять:для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, 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;
* 5 % от произведения объема установленной мощности нового проекта ВИЭ, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, которая учитывалась в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в заявке, поданной в отношении первоначального проекта ВИЭ, при проведении ОПВ, по итогам которого первоначальный проект ВИЭ был отобран, – при предоставлении обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента;

для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, не менее:* 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ.
 | 7.4. Участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2020 года, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося 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, предусматривающего солидарную с участником ОПВ ответственность в случае неисполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (далее – предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка). 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 по ДПМ ВИЭ должна быть не 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 по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, 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.
 |
| **7.8** | …Также продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.19 настоящего Регламента в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности (далее по тексту – дополнительное обеспечение на 39 месяцев), произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.10–7.8.11 настоящего пункта. Новое обеспечение на 39 месяцев должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.11 настоящего Регламента.Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств в отношении ДПМ ВИЭ, если до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Новое обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, обязан предоставить Новое обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении первоначального и (или) повторного дополнительного обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.18 настоящего Регламента, произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Новое обеспечение к первоначальному и (или) повторному дополнительному обеспечению должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента. | …Также продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.19 настоящего Регламента в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности (далее по тексту – дополнительное обеспечение на 39 месяцев), произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.10–7.8.11 настоящего пункта. Новое обеспечение на 39 месяцев должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.11 настоящего Регламента.Также продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2017 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.19’ настоящего Регламента в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности (далее по тексту – дополнительное обеспечение на 51 месяц)), произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.10–7.8.11 настоящего пункта. Новое обеспечение на 51 месяц должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.11 настоящего Регламента.Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств в отношении ДПМ ВИЭ, если до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Новое обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении первоначального и (или) повторного дополнительного обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.18 настоящего Регламента до истечения 16 (шестнадцати) и (или) 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ соответственно, произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Новое обеспечение к первоначальному и (или) повторному дополнительному обеспечению должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента. |
| **7.9** | 7.9. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента;
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента;
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по банковской гарантии, соответствующей требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (для случаев, предусмотренных пунктами 7.8.3 и 7.8.9 настоящего Регламента).

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента;
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента;
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по банковской гарантии, соответствующей требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (для случаев, предусмотренных пунктами 7.8.3 и 7.8.9 настоящего Регламента).

**Добавить новый абзац** | 7.9. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, а также:если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента;
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента;
* обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующее требованиям к данному обеспечению, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла в отношении первоначального дополнительного обеспечения до истечения 16 (шестнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено повторное дополнительное обеспечение (в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:* если новым обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного первоначального дополнительного обеспечения должно быть предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента);
* если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;
* если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде неустойки, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного первоначального дополнительного обеспечения должно быть предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.3 настоящего Регламента.
 |
| **7.10** | 7.10. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента новым обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного дополнительного обеспечения на 27 месяцев должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента;
* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение (в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента новым обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного первоначального дополнительного обеспечения должно быть предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента);
* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 44 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла в отношении первоначального дополнительного обеспечения до истечения 16 (шестнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено повторное дополнительное обеспечение (в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента новым обеспечением в отношении первоначального дополнительного обеспечения будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного повторного дополнительного обеспечения должно быть предоставлено повторное дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента);
* если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 44 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.
 | 7.10. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:* если новым обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного дополнительного обеспечения на 27 месяцев должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента);
* если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;
* если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного дополнительного обеспечения на 27 месяцев должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.3 настоящего Регламента).

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение (в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:* если новым обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного первоначального дополнительного обеспечения должно быть предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента);
* если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 44 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;
* если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде неустойки, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного первоначального дополнительного обеспечения должно быть предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.3 настоящего Регламента).

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла в отношении первоначального дополнительного обеспечения до истечения 16 (шестнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено повторное дополнительное обеспечение (в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:* если новым обеспечением в отношении первоначального дополнительного обеспечения будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного повторного дополнительного обеспечения должно быть предоставлено повторное дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента);
* если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 44 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;
* если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде неустойки, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного повторного дополнительного обеспечения должно быть предоставлено повторное дополнительное обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.3 настоящего Регламента).
 |
| **7.11** | 7.11. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев и продавцом по ДПМ ВИЭ в установленных настоящим Регламентом случаях не предоставлено дополнительное обеспечение на 39 месяцев, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 24 (двадцати четырех) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев и продавцом по ДПМ ВИЭ в установленных настоящим Регламентом случаях предоставлено дополнительное обеспечение на 39 месяцев, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 24 (двадцати четырех) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 39 месяцев в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 16 (шестнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении повторного дополнительного обеспечения, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента), либо
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.
 | 7.11. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев и продавцом по ДПМ ВИЭ в установленных настоящим Регламентом случаях не предоставлено дополнительное обеспечение на 39 месяцев, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;
* обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующее требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.3 настоящего Регламента).

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 24 (двадцати четырех) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев и продавцом по ДПМ ВИЭ в установленных настоящим Регламентом случаях предоставлено дополнительное обеспечение на 39 месяцев, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 24 (двадцати четырех) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 39 месяцев в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2017 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 24 (двадцати четырех) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 51 (пятьдесят один) месяц в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении первоначального дополнительного обеспечения, а также:если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 16 (шестнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении повторного дополнительного обеспечения, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:* поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента), либо
* обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;
* обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующее требованиям к данному обеспечению, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.3 настоящего Регламента).
 |
| **7.14** | **7.14 Порядок предоставления нового обеспечения и замены обеспечения**Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ вправе заменить либо внести изменения в ранее предоставленное обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ в рамках исполнения обязанности, предусмотренной пунктом 7.8 настоящего Регламента, обязан предоставить новое обеспечение в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения, предоставления нового 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. ***банковская гарантия, обеспечивающая исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ*** (далее – обеспечение банковской гарантией), в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ. При этом:

…Если гарантом выступает уполномоченная кредитная организация на оптовом рынке, то:* авизующим банком должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия, переданная гарантом в авизующий банк в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» по системе SWIFT или Системе передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС);

либо* гарантом должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия на бумажном носителе, подписанная уполномоченным лицом гаранта, а также следующие документы:
* документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего банковскую гарантию;
* нотариально заверенная копия карточки с образцами подписей и оттиска печати.
 | **7.14 Порядок предоставления нового обеспечения и замены обеспечения**Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ вправе заменить либо внести изменения в ранее предоставленное обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ в рамках исполнения обязанности, предусмотренной пунктом 7.8 настоящего Регламента, обязан предоставить новое обеспечение в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.Предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения, предоставления нового 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, либо 4 настоящего пункта. При этом обеспечение, предусмотренное подп. 3 настоящего пункта (банковская гарантия), в рамках нового обеспечения может быть предоставлено только при условии, что дата начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ не наступила……1. ***банковская гарантия, обеспечивающая исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ*** (далее – обеспечение банковской гарантией), в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ. При этом:

…Если гарантом выступает уполномоченная кредитная организация на оптовом рынке, то:* авизующим банком должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия, переданная гарантом в авизующий банк в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» по системе SWIFT или Системе передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС);

либо* гарантом должна быть предоставлена в ЦФР банковская гарантия на бумажном носителе, подписанная уполномоченным лицом гаранта, а также следующие документы:
* документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего банковскую гарантию;
* нотариально заверенная копия карточки с образцами подписей и оттиска печати.
1. ***обеспечение исполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ****,* не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства с учетом следующих условий:

 для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2020 года, – в отношении поставщика по ДПМ ВИЭ 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; для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года:* в отношении поставщика по ДПМ ВИЭ 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, либо
* величина денежных средств поставщика по ДПМ ВИЭ, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, определенная в соответствии с порядком, указанным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту, составляет величину не менее:
* в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенного в 2020 году, – 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 отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.
 |
| **7.14.1** | …Участнику оптового рынка – поставщику, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ необходимо направить уведомление о соответствующем намерении в ЦФР с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ, указанных в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении заменить либо предоставить новое обеспечение (по форме приложения 14а либо 14б настоящего Регламента) и даты получения от участника оптового рынка – поставщика уведомления о намерении стать поручителем по соответствующему ДПМ ВИЭ (с приложением комплекта документов, предусмотренного п. 6.4.5 настоящего Регламента) рассматривает поступившее от поручителя вышеуказанное уведомление и комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае: … | …Участнику оптового рынка – поставщику, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ необходимо направить уведомление о соответствующем намерении в ЦФР с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации (для ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенным до 1 января 2021 года, дополнительно указывается установленная мощность объекта генерации)), указанных в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении заменить либо предоставить новое обеспечение (по форме приложения 14а либо 14б настоящего Регламента) и даты получения от участника оптового рынка – поставщика уведомления о намерении стать поручителем по соответствующему ДПМ ВИЭ (с приложением комплекта документов, предусмотренного п. 6.4.5 настоящего Регламента) рассматривает поступившее от поручителя вышеуказанное уведомление и комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае: … |
| **7.14.2** | 1. Предоставление нового обеспечения в виде штрафа по договору ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву.

Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления нового обеспечения (в соответствии с требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента), продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить:– в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме приложения 14а к настоящему Регламенту;– в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву – в случае отсутствия у продавца по ДПМ ВИЭ заключенного вышеуказанного Соглашения с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.2 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | 7.14.2. Предоставление нового обеспечения в виде штрафа по договору ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву.Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления нового обеспечения (в соответствии с требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента), продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить:– в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме приложения 14а к настоящему Регламенту;– в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву – в случае отсутствия у продавца по ДПМ ВИЭ заключенного вышеуказанного Соглашения с указанием идентификационных параметров объекта генерации (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, год начала поставки мощности), в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.2 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **7.14.3** | 7.14.3. Предоставление нового обеспечения в виде банковской гарантии, обеспечивающей исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ.Для инициирования процедуры предоставления обеспечения по ДПМ ВИЭ в виде банковской гарантии, в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления нового обеспечения (в соответствии с требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента), продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить:– в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме приложения 14а к настоящему Регламенту;– в случае отсутствия у продавца по ДПМ ВИЭ заключенного вышеуказанного Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ – в КО на бумажном носителе заявление о заключении данного Соглашения с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.3 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы банковской гарантии, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | 7.14.3. Предоставление нового обеспечения в виде банковской гарантии, обеспечивающей исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ.Для инициирования процедуры предоставления обеспечения по ДПМ ВИЭ в виде банковской гарантии, в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления нового обеспечения (в соответствии с требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента), продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить:– в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме приложения 14а к настоящему Регламенту;– в случае отсутствия у продавца по ДПМ ВИЭ заключенного вышеуказанного Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ – в КО на бумажном носителе заявление о заключении данного Соглашения с указанием идентификационных параметров объекта генерации (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, год начала поставки мощности), в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.3 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы банковской гарантии, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **7.14.4** | **Добавить новый пункт** | 7.14.4. Предоставление обеспечения в виде неустойки для ДПМ ВИЭ.Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления нового обеспечения (в соответствии с требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента) поставщику по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление в свободной форме.В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2020 года, – не позднее 5 (пяти) рабочих дней КО на основании реестра субъектов оптового рынка, действующего на момент получения указанного уведомления, производит проверку соответствия поставщика по ДПМ ВИЭ требованиям, изложенным в подпункте 4 пункта 7.14 настоящего Регламента, и направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию о соответствии/несоответствии требованиям.В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2020 года, – не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения такого уведомления КО производит проверку соответствия поставщика по ДПМ ВИЭ требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию о соответствии/несоответствии требованиям.Обеспечение в виде неустойки считается предоставленным с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором КО завершена проверка на соответствие поставщика по ДПМ ВИЭ требованиям к обеспечению в виде неустойки. В случае соответствия поставщика по ДПМ ВИЭ требованиям к обеспечению в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ и при условии, если в отношении объекта генерации ВИЭ имеется ранее предоставленное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, то:* если ранее предоставленным обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ являлось поручительство участника оптового рынка – поставщика, – КО расторгает договоры поручительства с 1-го числа месяца, в котором обеспечение в виде неустойки считается предоставленным, и не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения направляет в ЦФР реестр прекращенных/расторгнутых договоров поручительства по ДПМ ВИЭ по форме приложения 13 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП;
* если ранее предоставленным обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ являлся штраф, оплата которого производится по аккредитиву, – КО расторгает Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, заключенное в отношении соответствующего объекта генерации с 1-го числа месяца, в котором обеспечение в виде неустойки считается предоставленным, и не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения направляет в ЦФР реестр прекращенных/расторгнутых соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, по форме приложения 15 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП;
* если ранее предоставленным обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ являлась банковская гарантия, – КО расторгает Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ с 1-го числа месяца, в котором обеспечение в виде неустойки считается предоставленным, и не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения направляет в ЦФР реестр расторгнутых соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, по форме приложения 15.1 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП.

В случае если ранее предоставленным обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ являлся штраф, оплата которого производится по аккредитиву, ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты получения реестра расторгнутых соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, и даты расторжения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, направляет исполняющему банку по открытому в рамках вышеуказанного Соглашения аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения открытого аккредитива при условии, что указанным аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ.В случае если ранее предоставленным обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ являлась банковская гарантия, ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты получения реестра расторгнутых соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, и даты расторжения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ, направляет гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказ от прав по банковской гарантии. |
| **7.16.1** | **7.16.1.** ***В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:***а) срок действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ и договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого изменяется, должен быть:в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры поручительства;в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры поручительства;б) год начала поставки мощности, указанный в договорах поручительства по ДПМ ВИЭ и договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, должен соответствовать году, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены указанные договоры;в) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства по ДПМ ВИЭ должен составлять:в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 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 отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ необходимо не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о соответствующем намерении с указанием года начала поставки мощности объекта генерации ВИЭ, а также его идентификационных параметров, указанных в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года:* в случае если поставщик мощности, намеренный стать поручителем на момент предоставления такого уведомления, является действующим поручителем в отношении обязательств указанного в уведомлении объекта генерации ВИЭ и ЦФР в течение 60 календарных дней, предшествующих дате получения такого уведомления, не было получено от КО в соответствии с п. 7.12 настоящего Регламента уведомление об обязанности поставщика по ДПМ ВИЭ предоставить новое обеспечение в целях замены поручительства рассматриваемого поручителя в соответствии с требованиями раздела 7.8 настоящего Регламента, то такой поставщик мощности, намеренный стать поручителем, будет считаться соответствующим требованиям п. 7.14 настоящего Регламента;
* в случае если поставщик мощности, намеренный стать поручителем, не является поручителем по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в уведомлении объекта генерации ВИЭ, то КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления от поручителя производит проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту (в отношении месяца *m*, где месяц *m* – последний из месяцев, в отношении которого по состоянию на дату получения от поручителя уведомления КО было определено значение величин ) и направляет в ЦФР информацию о соответствии/несоответствии участника оптового рынка требованиям.

В случае соответствия поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, 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, подписании поручителем со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства по ДПМ ВИЭ, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает 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.При несоответствии поручителя требованиям п. 7.14 настоящего Регламента, и (или) уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).… | **7.16.1.** ***В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:***а) таким третьим лицом должен быть участник оптового рынка – поставщик, намеренный стать поручителем по ДПМ ВИЭ, не находящийся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, и:* 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, либо
* величина денежных средств поручителя, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ, в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту;

б) срок действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ и договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого изменяется, должен быть:в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры поручительства;в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры поручительства;в) год начала поставки мощности, указанный в договорах поручительства по ДПМ ВИЭ и договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, должен соответствовать году, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены указанные договоры;г) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства по ДПМ ВИЭ должен составлять:в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 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 отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ необходимо не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО 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 (для ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, дополнительно указывается установленная мощность объекта генерации)), указанных в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года:* в случае если поставщик мощности, намеренный стать поручителем на момент предоставления такого уведомления, является действующим поручителем в отношении обязательств указанного в уведомлении объекта генерации ВИЭ и ЦФР в течение 60 календарных дней, предшествующих дате получения такого уведомления, не было получено от КО в соответствии с п. 7.12 настоящего Регламента уведомление об обязанности поставщика по ДПМ ВИЭ предоставить новое обеспечение в целях замены поручительства рассматриваемого поручителя в соответствии с требованиями раздела 7.8 настоящего Регламента, то такой поставщик мощности, намеренный стать поручителем, будет считаться соответствующим требованиям настоящего пункта Регламента;
* в случае если поставщик мощности, намеренный стать поручителем, не является поручителем по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в уведомлении объекта генерации ВИЭ, то КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления от поручителя производит проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет в ЦФР информацию о соответствии/несоответствии участника оптового рынка требованиям.

В случае соответствия поручителя требованиям настоящего пункта Регламента, а также при представлении поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, 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, подписании поручителем со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства по ДПМ ВИЭ, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает 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.При несоответствии поручителя требованиям настоящего пункта Регламента, и (или) уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).… |
| **7.17.1.1** | 7.17.1.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица и в соответствии с приложением 89 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электрической энергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ЦФР определено, что предельный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме (равен нулю), то предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности может являться штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.17.2 настоящего Регламента.Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) 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 (по форме приложения 14з к настоящему Регламенту).… | 7.17.1.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица и в соответствии с приложением 89 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электрической энергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ЦФР определено, что предельный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме (равен нулю), то предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности может являться штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.17.2 настоящего Регламента, либо обеспечение обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, предоставленное с учетом требований пункта 7.17.3 настоящего Регламента.Предоставление обеспечения в виде неустойки в данном случае осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 7.17.3 настоящего Регламента.Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) 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 (по форме приложения 14з к настоящему Регламенту).…. |
| **7.17.2.1** | 7.17.2.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электрической энергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ЦФР определено, что аккредитив, предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме, то предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности может являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.17.1 настоящего Регламента.Предоставление обеспечения в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика в данном случае осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 7.17.1 настоящего Регламента.При этом ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ с обратившимся поручителем только при условии, что на дату предоставления поставщиком мощности уведомления 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 ЦФР определено, что аккредитив, ранее предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме.В случае если на дату предоставления поставщиком мощности уведомления 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 ЦФР не определено, что аккредитив, ранее предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме, то ЦФР направляет поставщику мощности по ДПМ ВИЭ и обратившемуся поручителю мотивированный отказ (на бумажном носителе) в заключении договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.… | 7.17.2.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электрической энергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ЦФР определено, что аккредитив, предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме, то предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности может являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.17.1 настоящего Регламента, либо обеспечение обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, предоставленное с учетом требований пункта 7.17.3 настоящего Регламента.Предоставление обеспечения в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ в данном случае осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 7.17.3 настоящего Регламента.Предоставление обеспечения в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика в данном случае осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 7.17.1 настоящего Регламента.При этом ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ с обратившимся поручителем только при условии, что на дату предоставления поставщиком мощности уведомления 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 ЦФР определено, что аккредитив, ранее предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме.В случае если на дату предоставления поставщиком мощности уведомления 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 ЦФР не определено, что аккредитив, ранее предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме, то ЦФР направляет поставщику мощности по ДПМ ВИЭ и обратившемуся поручителю мотивированный отказ (на бумажном носителе) в заключении договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.… |
| **7.18.1.1** | 7.18.1.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица и в соответствии с приложением 89 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ЦФР определено, что предельный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме (равен нулю), то предоставляемым первичным либо вторичным дополнительным обеспечением может являться штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.18.2 настоящего Регламента. Продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить в ЦФР уведомление о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица. Уведомление должно быть предоставлено в срок:при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа пятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 7 (седьмого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ; при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа тринадцатого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ. В целях предоставления обеспечения в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву (Приложение № Д 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.1.5 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).… | 7.18.1.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица и в соответствии с приложением 89 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ЦФР определено, что предельный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме (равен нулю), то предоставляемым первоначальным либо повторным дополнительным обеспечением может являться штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.18.2 настоящего Регламента, либо обеспечение обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.18.3 настоящего Регламента. Предоставление обеспечения в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ в данном случае осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 7.18.3 настоящего Регламента.Продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить в ЦФР уведомление о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица. Уведомление должно быть предоставлено в срок:при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа пятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 7 (седьмого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ; при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа тринадцатого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ. В целях предоставления обеспечения в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву (Приложение № Д 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.1.5 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).… |
| **7.18.2.1** | 7.18.2.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ЦФР определено, что аккредитив, предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме, то предоставляемым первичным либо повторным дополнительным обеспечением может являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.18.1 настоящего Регламента.Предоставление обеспечения в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика в данном случае осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 7.18.1 настоящего Регламента.При этом ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем только при условии, что на дату предоставления поставщиком мощности уведомления о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение ЦФР определено, что аккредитив, ранее предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме.… | 7.18.2.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ЦФР определено, что аккредитив, предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме, то предоставляемым первичным либо повторным дополнительным обеспечением может являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.18.1 настоящего Регламента, либо обеспечение обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.18.3 настоящего Регламента.Предоставление обеспечения в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ в данном случае осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 7.18.3 настоящего Регламента.Предоставление обеспечения в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика в данном случае осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 7.18.1 настоящего Регламента.При этом ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем только при условии, что на дату предоставления поставщиком мощности уведомления о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение ЦФР определено, что аккредитив, ранее предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме.… |
| **8.2** | …Обеспечением исполнения юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, своих обязательств по оплате штрафов по таким ДПМ ВИЭ является:* обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ, возникающих на основании соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, неустойкой при условии, что юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства и за указанным юридическим лицом на оптовом рынке закреплена (-ы) ГТП генерации, суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, либо
* обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ, возникающих на основании соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, соответствующее требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, которое представлено в порядке, предусмотренном пунктом 8.7 настоящего Регламента.

… | …Обеспечением исполнения юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, своих обязательств по оплате штрафов по таким ДПМ ВИЭ является:* обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ, возникающих на основании соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2020 года, неустойкой при условии, что юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства и за указанным юридическим лицом на оптовом рынке закреплена (-ы) ГТП генерации, суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, либо
* обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ, возникающих на основании соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, неустойкой при условии, что юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, соответствует требованию к обеспечению в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, предусмотренных п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту, либо

 - обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ, возникающих на основании соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, соответствующее требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, которое представлено в порядке, предусмотренном пунктом 8.7 настоящего Регламента.… |
| **8.7.4** | **Добавить новый пункт** | **8.7.4. Порядок предоставления обеспечения в виде неустойки** по договорам ДПМ ВИЭУчастнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой, необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе соответствующее уведомление в свободной форме. В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2020 года, – не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения такого уведомления КО на основании реестра субъектов оптового рынка, действующего на момент получения указанного уведомления, производит проверку соответствия поставщика по ДПМ ВИЭ требованию, что в отношении поставщика по ДПМ ВИЭ 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, и направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию о соответствии/несоответствии требованиям.В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, – не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения такого уведомления КО производит проверку соответствия поставщика по ДПМ ВИЭ требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет в ЦФР информацию на бумажном носителе о соответствии/несоответствии требованиям.Обеспечение в виде неустойки считается предоставленным с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором КО завершена проверка на соответствие поставщика по ДПМ ВИЭ требованиям к обеспечению в виде неустойки.  |
| **Прил. 31,****п. 2.2.1** | 2.2.1 КО в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, не позднее 25-го числа каждого месяца за расчетный период *m* (начиная с февраля 2021 года за расчетный месяц *m* = январь 2021 года) проводит мониторинг соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения.Обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, 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 *m* 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 ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, соответствует следующим требованиям:

– для обеспечения, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки ():; определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):;– для дополнительного обеспечения на 27 месяцев ():;определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):,Обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, 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 *m* 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 ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, соответствует следующим требованиям:

– для обеспечения, предоставленного в отношении 8 месяцев с даты начала поставки ():; определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):;– для первоначального дополнительного обеспечения:; определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):;– для повторного дополнительного обеспечения ():; определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):,где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, предоставленного:* для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения;
* для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения;

 [руб.] – величина дополнительного обеспечения на 27 месяцев в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения (для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года); [руб.] – величина первоначального дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года); [руб.] – величина повторного дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года); [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;$g\_{n}$ – ГТП объекта ВИЭ; – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой;– множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении исполнения обязательств которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства.В случаях предоставления нового обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ при определении указанных множеств учитывается последний из действующих в расчетном месяце *m* способов обеспечения;*n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, определенный КО в порядке возрастания даты начала поставки мощности, определяемой без учета изменений даты начала поставки мощности, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* (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 в отношении генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, отобранного на ОПВ до 1 января 2021 года, участником оптового рынка *i* предоставлено обеспечение в отношении 12 месяцев с даты начала поставки и 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. В случае если в отношении генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, отобранного на ОПВ после 1 января 2021 года, участником оптового рынка *i* предоставлено обеспечение в отношении 8 месяцев с даты начала поставки и предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение и повторное дополнительное обеспечение в соответствии с настоящим Регламентом, то при определении очередности рассмотрения предоставленного обеспечения в первую очередь учитывается обеспечение, предоставленное в отношении 8 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ, во вторую очередь учитывается первоначальное дополнительное обеспечение, и уже в третью очередь учитывается повторное дополнительное обеспечение.Расчет величин, ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ до 1 января 2021 года, начиная с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполненении требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев.Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ после 1 января 2021 года, начиная с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполненении требования по предоставлению первоначального дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения.Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ до 1 января 2021 года, до наступления одного из следующих событий:– истечения 15 месяцев (для  и ) либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ);– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента.Расчет величин , , , , , осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ после 1 января 2021 года, до наступления одного из следующих событий:– истечения 11 месяцев (для  и ), либо 19 месяцев (для  и ), либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ);– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента;– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка* – до месяца, в котором:для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – 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*), определен не менее объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равен или больше указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации.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 7.8.3 и 7.8.9 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 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. | 2.2.1 КО в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, не позднее 25-го числа каждого месяца за расчетный период *m* (начиная с февраля 2021 года за расчетный месяц *m* = январь 2021 года) проводит мониторинг соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения.Обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенного в 2020 году, 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 *m* 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 ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, соответствует следующим требованиям:

– для обеспечения, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки ():; определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):;– для дополнительного обеспечения на 27 месяцев ():;определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):,Обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, 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 *m* 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 ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, соответствует следующим требованиям:

– для обеспечения, предоставленного в отношении 8 месяцев с даты начала поставки ():; определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):;– для первоначального дополнительного обеспечения:; определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):;– для повторного дополнительного обеспечения ():; определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):,где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, предоставленного:* для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в 2020 году, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения;
* для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения;

 [руб.] – величина дополнительного обеспечения на 27 месяцев в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения (для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в 2020 году); [руб.] – величина первоначального дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года); [руб.] – величина повторного дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года); [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;$g\_{n}$ – ГТП объекта ВИЭ; – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой;– множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении исполнения обязательств которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства.В случаях предоставления нового обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ при определении указанных множеств учитывается последний из действующих в расчетном месяце *m* способов обеспечения;*n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, определенный КО в порядке возрастания даты начала поставки мощности, определяемой без учета изменений даты начала поставки мощности, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* (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 в отношении генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, отобранного на ОПВ в 2020 году, участником оптового рынка *i* предоставлено обеспечение в отношении 12 месяцев с даты начала поставки и 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. В случае если в отношении генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, отобранного на ОПВ после 1 января 2021 года, участником оптового рынка *i* предоставлено обеспечение в отношении 8 месяцев с даты начала поставки и предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение и повторное дополнительное обеспечение в соответствии с настоящим Регламентом, то при определении очередности рассмотрения предоставленного обеспечения в первую очередь учитывается обеспечение, предоставленное в отношении 8 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ, во вторую очередь учитывается первоначальное дополнительное обеспечение, и уже в третью очередь учитывается повторное дополнительное обеспечение.Расчет величин, ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году, начиная с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполненении требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев, – в случае когда способом обеспечения исполнения обязательств является неустойка по ДПМ ВИЭ (или начиная с месяца, в котором заключены договоры поручительства, – в случае если способом обеспечения исполнения обязательств является поручительство).Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ после 1 января 2021 года, начиная с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполненении требования по предоставлению первоначального дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения, – в случае если способом обеспечения исполнения обязательств является неустойка по ДПМ ВИЭ ( или начиная с месяца, в котором заключены договоры поручительства, – в случае когда способом обеспечения исполнения обязательств является поручительство).Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году, до наступления одного из следующих событий:– истечения 15 месяцев (для  и ) либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ);– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента.Расчет величин , , , , , осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ после 1 января 2021 года, до наступления одного из следующих событий:– истечения 11 месяцев (для  и ), либо 19 месяцев (для  и ), либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ);– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента;– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка* – до месяца, в котором:для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в 2020 году, – 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*), определен не менее объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равен или больше указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации.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 7.8.3 и 7.8.9 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 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. |
| **Прил. 31, п.2.2.3** | 2.2.3. В случаях предоставления нового / дополнительного обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, 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:а) 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 *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;либоб) величина денежных средств участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ (), признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ $g\_{t}$, в установленном настоящим пунктом порядке.При предоставлении участником оптового рынка *i* в КО в дату *T* уведомлений о намерении предоставления нового / дополнительного обеспечения / замены обеспечения / либо предоставления обеспечения при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ $g\_{t}$ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ, величина денежных средств участника оптового рынка *i*, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признается достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении всех объектов генерации ВИЭ $g\_{t}$ (*t=T*), в случае выполнения следующего условия:,где  [руб.] – величина денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ участником оптового рынка *i*, определенная в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Приложения;месяц *m –* последний из месяцев, в отношении которых по состоянию на дату *T* в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Приложения КО были опубликованы значения величин ;… | 2.2.3. В случаях, предусмотренных пунктами 8.7, 7.14, 7.16, 7.17 и 7.18 настоящего Регламента, 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:а) 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 *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;либоб) величина денежных средств участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ (), признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ $g\_{t}$, в установленном настоящим пунктом порядке.При предоставлении участником оптового рынка *i* в КО в дату *T* уведомлений о намерении предоставления нового / дополнительного обеспечения / замены обеспечения / либо предоставления обеспечения при передаче прав и обязанностей или изменении даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, на более позднюю дату в отношении объектов ВИЭ $g\_{t}$ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ, величина денежных средств участника оптового рынка *i*, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признается достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении всех объектов генерации ВИЭ $g\_{t}$ (*t=T*), в случае выполнения следующего условия:,где  [руб.] – величина денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ участником оптового рынка *i*, определенная в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Приложения;месяц *m –* последний из месяцев, в отношении которых по состоянию на дату *T* в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Приложения КО были опубликованы значения величин ;… |

**Действующая редакция**

**Приложение 5.2**

**(на бланке заявителя)**

Председателю Правления

АО «АТС»

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

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, планируемой установленной мощностью \_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

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

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

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 5.2**

**(на бланке заявителя)**

Председателю Правления

АО «АТС»

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

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, планируемой установленной мощностью \_\_\_\_ МВт\*, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации\*\*** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, *–* Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, *–* Приложение № Д 6.6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

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

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

\* В отношении объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, информация о планируемой установленной мощности не заполняется.

\*\* Для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, столбец «Субъект Российской Федерации» не заполняется.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 89, п. 1.3** | 1.3. В случае предоставления обеспечения (в рамках замены действующего обеспечения либо в рамках предоставления нового обеспечения к действующему обеспечению) в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика (далее – новый поручитель), если действующим (либо действовавшим) обеспечением является поручительство участника оптового рынка – поставщика, договор с которым расторгнут (далее – заменяемый поручитель), и обязательства заменяемого поручителя по оплате штрафов по договору *D* исполнены не в полном объеме, ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом.… | 1.3. В случае предоставления обеспечения (в рамках предоставления нового обеспечения к действующему обеспечению) в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика (далее – новый поручитель), если действующим (либо действовавшим) обеспечением является поручительство участника оптового рынка – поставщика, договор с которым расторгнут (далее – заменяемый поручитель), и обязательства заменяемого поручителя по оплате штрафов по договору *D* исполнены не в полном объеме, ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом.… |
| **Приложение 89, п. 1.4** | 1.4. В случае предоставления обеспечения (в рамках замены действующего обеспечения либо в рамках предоставления нового обеспечения к действующему обеспечению) в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика (далее – новый поручитель), если действующим (либо действовавшим) обеспечением является штраф, оплата которого производится по аккредитиву (далее – ранее предоставленный аккредитив), и при наличии неисполненных обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом. … | 1.4. В случае предоставления обеспечения (в рамках предоставления нового обеспечения к действующему обеспечению) в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика (далее – новый поручитель), если действующим (либо действовавшим) обеспечением является штраф, оплата которого производится по аккредитиву (далее – ранее предоставленный аккредитив), и при наличии неисполненных обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом. … |
| **Приложение 89, п. 1.5** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | 1.5. В случае предоставления обеспечения (в рамках предоставления нового обеспечения к действующему обеспечению) в виде неустойки, если действующим (либо действовавшим) обеспечением является поручительство участника оптового рынка – поставщика, договор с которым расторгнут и обязательства поручителя по оплате штрафов по договору *D* исполнены не в полном объеме, ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом. Начиная с первого рабочего дня месяца, в котором расторгнут договор *D* с поручителем, ЦФР: * прекращает учет неисполненных (частично исполненных) обязательств поручителя по оплате штрафов участника оптового рынка *i* по договорам *D*;
* включает все неисполненные (частично исполненные) обязательства участника оптового рынка *i* по договорам *D* по оплате штрафов в Сводный реестр платежей с учетом порядка и очередности осуществления платежей и передает Сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию.
 |
| **Приложение 89, п. 2.6** | 2.6. В случае предоставления обеспечения (в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления нового обеспечения (в том числе изменения условий аккредитива) в виде штрафа по договору *D*, оплата которого осуществляется по аккредитиву, если действующим (либо действовавшим) обеспечением является штраф, оплата которого производится по аккредитиву (далее – ранее предоставленный аккредитив), и при наличии неисполненных обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом.… | 2.6. В случае предоставления обеспечения (в рамках предоставления нового обеспечения (в том числе изменения условий аккредитива)) в виде штрафа по договору *D*, оплата которого осуществляется по аккредитиву, если действующим (либо действовавшим) обеспечением является штраф, оплата которого производится по аккредитиву (далее – ранее предоставленный аккредитив), и при наличии неисполненных обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом.… |
| **Приложение 89, п. 2.7** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | 2.7. В случае предоставления обеспечения (в рамках предоставления нового обеспечения к действующему обеспечению) в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, если действующим (либо действовавшим) обеспечением является штраф, оплата которого производится по аккредитиву, и при наличии неисполненных обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом. Не позднее рабочего дня, следующего за днем получения исполняющим банком через банк получателя средств по аккредитиву заявления об отказе от исполнения ранее предоставленного аккредитива, ЦФР:a) прекращает учет обязательств по оплате штрафов по договорам *D* по аккредитиву, сформированных в соответствии с подп. «г» пункта 2.1 настоящего приложения;б) включает все неисполненные (частично исполненные) обязательства участника оптового рынка *i* по договорам *D* по оплате штрафов в Сводный реестр платежей с учетом порядка и очередности осуществления платежей и передает Сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию. |
| **Приложение 89, п. 2.8** | 2.7. В случае предоставления обеспечения (в рамках замены действующего обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения к действующему обеспечению) в виде штрафа по договору *D*, оплата которого осуществляется по аккредитиву, если действующим (либо действовавшим) обеспечением является поручительство участника оптового рынка – поставщика, договоры с которым будут расторгнуты (далее – заменяемый поручитель), и при наличии неисполненных (частично исполненных) обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договору *D* ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом:… | 2.8. В случае предоставления обеспечения (в рамках предоставления дополнительного обеспечения к действующему обеспечению) в виде штрафа по договору *D*, оплата которого осуществляется по аккредитиву, если действующим (либо действовавшим) обеспечением является поручительство участника оптового рынка – поставщика, договоры с которым будут расторгнуты (далее – заменяемый поручитель), и при наличии неисполненных (частично исполненных) обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договору *D* ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом:… |