Приложение № 1.13

к Протоколу № 17-II/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 октября 2021 года.

**VIII.2. Изменения, связанные с уточнением наименования штрафа за непредоставление обеспечения исполнения обязательств и порядка определения требований к обеспечению исполнения обязательств ДПМ ВИЭ**

**Приложение № 1.13**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** предлагается внести в Регламент определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), и Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) уточняющие изменения относительно наименования штрафа за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в соответствии с принятыми формулировками в ДПМ ВИЭ (Приложения № Д 6.1 и Д 6.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

Предлагается также внести уточняющие изменения в Регламент проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), определяющие требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях предоставления обеспечения для участия в ОПВ, и внести иные технические изменения.

**Дата вступления в силу:** 1 ноября 2021 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент опредеЛения объемов мощности, ПРОДАВАЕМОЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.7.2** | …  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет штрафа только за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за недостоверность предоставленного заверения по ДПМ ВИЭ и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям. | …  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет штрафа только за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за недостоверность предоставленного заверения по ДПМ ВИЭ и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям. |
| **7.7.3** | **7.7.3. Штраф за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО осуществляет расчет величины  для определения штрафа за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p,* при неисполнении участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязанности продавца предоставить дополнительное обеспечение (внести изменения в обеспечение) в соответствии с разделом 7 *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*) / приложением 4 *Регламента проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  .  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующая величина для расчета штрафа:   * для ДПМ ВИЭ ; * для ДПМ ТБО .   Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ и за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям. | **7.7.3. Штраф за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО**  КО осуществляет расчет величины  для определения штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* при неисполнении участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязанности продавца предоставить дополнительное обеспечение (внести изменения в обеспечение) в соответствии с разделом 7 *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*) / приложением 4 *Регламента проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  .  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующая величина для расчета штрафа:   * для ДПМ ВИЭ ; * для ДПМ ТБО .   Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ и за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям. |

**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) |
| **10.5** | …  Размеры штрафов по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам КОМ для перечня, рассчитанные КО в расчетном месяце *m*–1 за расчетный месяц *t*, и размеры штрафов по договорам ДПМ ВИЭ, рассчитанные КО в месяце *m* за расчетный месяц *t*, по генерирующему объекту *g /* ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j*, применяются в целях настоящего расчета при выполнении следующих условий:   * участник оптового рынка *j* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП потребления *q* (без изменения кода участникаоптового рынка *j* относительно расчетного месяца *t*); * ИНН участника оптового рынка *j* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1; * участник оптового рынка *i* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении ГТП генерации, включающей генерирующий объект *g* (без изменения кода участникаоптового рынка *i* относительно расчетного месяца *t*); * ИНН участника оптового рынка *i* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1; * договор, в отношении которого рассчитан размер штрафа, действует в месяце *m*–1;   – размер штрафа за расчетный месяц *m*-1 за недопоставку (непоставку) мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с п. 26.8 и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента;  – размер штрафа за расчетный месяц *m–*1 за недостоверность заверений, определяемый в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в соответствии с п. 26.10´ настоящего Регламента;  размер штрафа за недопоставку (непоставку) мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, рассчитываемый КО в месяце *m* за расчетный месяц *t* в соответствии с п. 26.13.2.1 и (или) п. 26.13.2.2 настоящего Регламента; где *t* – месяц, в отношении которого решением Наблюдательного совета Совета рынка предоставлена отсрочка расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, и в отношении которого по ГТП генерации *p* в соответствии с п. 26.13.1 настоящего Регламента рассчитаны предварительные величины штрафов (штрафуемых объемов);  – размер штрафа за расчетный месяц *m-*1за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, определяемый в соответствии п. 26.9 настоящего Регламента;  – размер штрафа за расчетный месяц *m-*1 за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, определяемый в соответствии с п. 26.10 настоящего Регламента;  … | …  Размеры штрафов по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам КОМ для перечня, рассчитанные КО в расчетном месяце *m*–1 за расчетный месяц *t*, и размеры штрафов по договорам ДПМ ВИЭ, рассчитанные КО в месяце *m* за расчетный месяц *t*, по генерирующему объекту *g /* ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j*, применяются в целях настоящего расчета при выполнении следующих условий:   * участник оптового рынка *j* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП потребления *q* (без изменения кода участникаоптового рынка *j* относительно расчетного месяца *t*); * ИНН участника оптового рынка *j* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1; * участник оптового рынка *i* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении ГТП генерации, включающей генерирующий объект *g* (без изменения кода участникаоптового рынка *i* относительно расчетного месяца *t*); * ИНН участника оптового рынка *i* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1; * договор, в отношении которого рассчитан размер штрафа, действует в месяце *m*–1;   – размер штрафа за расчетный месяц *m*-1 за недопоставку (непоставку) мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с п. 26.8 и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента;  – размер штрафа за расчетный месяц *m–*1 за недостоверность заверений, определяемый в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в соответствии с п. 26.10´ настоящего Регламента;  размер штрафа за недопоставку (непоставку) мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, рассчитываемый КО в месяце *m* за расчетный месяц *t* в соответствии с п. 26.13.2.1 и (или) п. 26.13.2.2 настоящего Регламента; где *t* – месяц, в отношении которого решением Наблюдательного совета Совета рынка предоставлена отсрочка расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, и в отношении которого по ГТП генерации *p* в соответствии с п. 26.13.1 настоящего Регламента рассчитаны предварительные величины штрафов (штрафуемых объемов);  – размер штрафа за расчетный месяц *m-*1за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, определяемый в соответствии п. 26.9 настоящего Регламента;  – размер штрафа за расчетный месяц *m-*1 за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО, определяемый в соответствии с п. 26.10 настоящего Регламента;  … |
| **26.6** | 26.6. Порядок определения штрафа В соответствии с условиями ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО участник оптового рынка *i* – продавец в месяце *m* в отношении ГТП генерации *p* несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки), взыскиваемого за следующие нарушения:  1) невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае непоставки (недопоставки) мощности ГТП генерации *p*;  2) невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность);  3) отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случае (-ях), предусмотренном (-ых) соответствующим договором (-ами) (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО);  4) непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  5) предоставление участником оптового рынка для участия в отборе проектов, проводимых после 1 апреля 2017 года, недостоверного заверения в том, что такой участник на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем – десятом пункта 197 Правил оптового рынка (далее – штраф за недостоверность заверений). | 26.6. Порядок определения штрафа В соответствии с условиями ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО участник оптового рынка *i* – продавец в месяце *m* в отношении ГТП генерации *p* несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки), взыскиваемого за следующие нарушения:  1) невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае непоставки (недопоставки) мощности ГТП генерации *p*;  2) невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность);  3) отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случае (-ях), предусмотренном (-ых) соответствующим договором (-ами) (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО);  4) 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*;  5) предоставление участником оптового рынка для участия в отборе проектов, проводимых после 1 апреля 2017 года, недостоверного заверения в том, что такой участник на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем – десятом пункта 197 Правил оптового рынка (далее – штраф за недостоверность заверений). |
| **26.10** | **26.10. Определение размера штрафа за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ/ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*** Размер штрафа за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года / ДПМ ТБО:  ,  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:  ,  где  – величина, используемая для расчета штрафа за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящегося участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *t* – период с даты начала поставки мощности по текущий расчетный месяц *m*;  … | **26.10. Определение размера штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*** Размер штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года / ДПМ ТБО:  ,  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:  ,  где  – величина, используемая для расчета штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящегося участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *t* – период с даты начала поставки мощности по текущий расчетный месяц *m*;  … |
| **26.12** | …  В случае если в отношении ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев с даты начала поставки мощности и предоставленным дополнительным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), КО не позднее 20-го числа расчетного месяца *m+*1 передает в ЦФР с использованием ЭП информацию о совокупном размере данного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП *p* генерирующего объекта, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента (по форме приложения 85 к настоящему Регламенту).  … | **…**  В случае если в отношении ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев / первоначального дополнительного обеспечения и (или) повторного дополнительного обеспечения и предоставленным дополнительным обеспечением на 27 месяцев / первоначальным дополнительным обеспечением и (или) повторным дополнительным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), КО не позднее 20-го числа расчетного месяца *m+*1 передает в ЦФР с использованием ЭП информацию о совокупном размере данного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП *p* генерирующего объекта, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента (по форме приложения 85 к настоящему Регламенту).  … |
| **Приложение 89** | **Приложение 89**  **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по оплате штрафов по договорам купли-продажи (поставки) мощности**  Расчеты по обязательствам участников оптового рынка по оплате:   * штрафа за невыполнение участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, взыскиваемого в случае непоставки или недопоставки мощности по такому договору; * денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии; * штрафа за невыполнение участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемого в случае непоставки или недопоставки мощности по такому договору; * денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов; * штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за непоставку (недопоставку) участником оптового рынка мощности по ГТП генерации; * штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за отказ участника оптового рынка от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случае (-ях), предусмотренном (-ых) соответствующим договором (-ами) (уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО); * штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за непредоставление участником оптового рынка обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, –   проводятся в порядке, предусмотренном настоящим приложением.  Далее по тексту настоящего приложения:   * вышеперечисленные обязательства именуются как «штраф» («штрафы»); * договор (-ы), в отношении которого (-ых) производится оплата рассчитанного штрафа, именуется (именуются) как «договор *D*» («договоры *D*»); * участник оптового рынка, в отношении которого рассчитан штраф по договорам *D*, *–* участник оптового рынка *i.* | **Приложение 89**  **Порядок взаимодействия ЦФР, уполномоченной кредитной организации и участников оптового рынка при проведении расчетов по оплате штрафов по договорам купли-продажи (поставки) мощности**  Расчеты по обязательствам участников оптового рынка по оплате:   * штрафа за невыполнение участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, взыскиваемого в случае непоставки или недопоставки мощности по такому договору; * денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности; * денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии; * штрафа за невыполнение участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемого в случае непоставки или недопоставки мощности по такому договору; * денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов; * штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за непоставку (недопоставку) участником оптового рынка мощности по ГТП генерации; * штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за отказ участника оптового рынка от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случае (-ях), предусмотренном (-ых) соответствующим договором (-ами) (уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО); * штрафа за недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ; * 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*, –   проводятся в порядке, предусмотренном настоящим приложением.  Далее по тексту настоящего приложения:   * вышеперечисленные обязательства именуются как «штраф» («штрафы»); * договор (-ы), в отношении которого (-ых) производится оплата рассчитанного штрафа, именуется (именуются) как «договор *D*» («договоры *D*»); * участник оптового рынка, в отношении которого рассчитан штраф по договорам *D*, *–* участник оптового рынка *i.* |

**Действующая редакция**

**Приложение 44.1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР РАССЧИТАННЫХ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (продавцы)** | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Дата подписания ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Данные о рассчитанных штрафах** | | | |
| **Объем непоставленной (недопоставленной) мощности\*** | **Неустойка \*** | **Размер штрафа** | **Основание для расчета штрафа** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **руб./МВт** | **руб.** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* В случае если основанием для расчета штрафа является уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО или недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ, то в поле указывается «–».

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 44.1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР РАССЧИТАННЫХ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (продавцы)** | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Дата подписания ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Данные о рассчитанных штрафах** | | | |
| **Объем непоставленной (недопоставленной) мощности\*** | **Неустойка \*** | **Размер штрафа** | **Основание для расчета штрафа** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **руб./МВт** | **руб.** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* В случае если основанием для расчета штрафа является уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО или недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ, то в поле указывается «–».

**Действующая редакция**

**Приложение 44.2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР РАССЧИТАННЫХ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (покупатели)** | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Дата подписания ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Данные о рассчитанных штрафах** | | | |
| **Объем непоставленной (недопоставленной) мощности\*** | **Неустойка \*** | **Размер штрафа** | **Основание для расчета штрафа** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **руб./МВт** | **руб.** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* В случае если основанием для расчета штрафа является уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО или недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ, то в поле указывается «–».

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 44.2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР РАССЧИТАННЫХ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (покупатели)** | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Дата подписания ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Данные о рассчитанных штрафах** | | | |
| **Объем непоставленной (недопоставленной) мощности\*** | **Неустойка \*** | **Размер штрафа** | **Основание для расчета штрафа** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **руб./МВт** | **руб.** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* В случае если основанием для расчета штрафа является уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО или недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ, то в поле указывается «–».

**Действующая редакция**

**Приложение 85**

**Реестр совокупного размера дополнительного обеспечения исполнения обязательств участников оптового рынка – продавцов мощности по ДПМ ВИЭ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств, руб.** |
|  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 85**

**Реестр совокупного размера дополнительного обеспечения исполнения обязательств участников оптового рынка – продавцов мощности по ДПМ ВИЭ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств \*, руб.** |
|  |  |  |  |  |

\* Для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – дополнительное обеспечение на 27 месяцев; для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – первоначальное дополнительное обеспечение или повторное дополнительное обеспечение.

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.11** | В случае нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, указанного в п. 3.10 настоящего Положения, покупатель обязан предоставить в ЦФР финансовые гарантии на месяц *m* и месяц *m*+1 по всем договорам, указанным в п. 1.3 настоящего Положения, в размере, указанном в п. 2.2 настоящего Положения, в следующие сроки:   * не позднее 5 (пятого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 5 (пятое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь, то не позднее чем за 5 (пять) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m –* май, то не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала месяца *m*),– проект договора поручительства с указанным в нем объемом поручительства в обеспечение исполнения обязательств покупателя в месяце *m* и месяце *m*+1 в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее 7 (седьмого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь, тоне позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m –* май, тоне позднее чем за3 (три) рабочих дня до начала месяца *m)*,– банковскую гарантию на месяц *m* и на месяц *m*+1, выданную гарантом покупателю, бенефициаром по которой является ЦФР, в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее 7 (седьмого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m* – январь, то не позднее чем 3 (три) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m* – май, то не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m*), – обеспечительный платеж на месяц *m* и на месяц *m*+1 в порядке, установленном настоящим Положением.   … | В случае нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии, указанного в п. 3.10 настоящего Положения, покупатель обязан предоставить в ЦФР финансовые гарантии на месяц *m* и месяц *m*+1 по всем договорам, указанным в п. 1.3 настоящего Положения, в размере, указанном в п. 2.2 настоящего Положения, в следующие сроки:   * не позднее 5 (пятого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 5 (пятое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь, то не позднее чем за 5 (пять) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m –* май, то не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала месяца *m*),– проект договора поручительства с указанным в нем объемом поручительства в обеспечение исполнения обязательств покупателя в месяце *m* и месяце *m*+1 в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее 7 (седьмого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m –* январь, тоне позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m –* май, тоне позднее чем за3 (три) рабочих дня до начала месяца *m)*,– банковскую гарантию на месяц *m* и на месяц *m*+1, выданную гарантом покупателю, бенефициаром по которой является ЦФР, в порядке, установленном настоящим Положением; и (или) * не позднее 7 (седьмого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m* – январь, то не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты платежа 14 января;если *m* – май, то не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до начала месяца *m*), – обеспечительный платеж на месяц *m* и на месяц *m*+1 в порядке, установленном настоящим Положением.   … |
| **4.2** | ЦФР не позднее 12 (двенадцатого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 12 (двенадцатое) число месяца *m* приходится на нерабочий день, по соcтоянию на 7 (седьмое) число месяца либо по состоянию следующего рабочего дня после 7-го числа месяца *m*, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m* – январь, то не позднее 4 рабочих дней после даты платежа 15 января по состоянию на 4 (четвертый) рабочий день до даты платежа 14 января; если *m* – май, то не позднее 12 (двенадцатого) числа месяца *m* по состоянию на 4 (четвертый) рабочий день до начала месяца *m*),осуществляет следующие действия по фиксации повторного факта нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке:  **…** | ЦФР не позднее 12 (двенадцатого) числа месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 12 (двенадцатое) число месяца *m* приходится на нерабочий день, по соcтоянию на 7 (седьмое) число месяца либо по состоянию следующего рабочего дня после 7-го числа месяца *m*, если 7 (седьмое) число месяца *m* приходится на нерабочий день (если *m* – январь, то не позднее 4 рабочих дней после даты платежа 14 января по состоянию на 4 (четвертый) рабочий день до даты платежа 14 января; если *m* – май, то не позднее 12 (двенадцатого) числа месяца *m* по состоянию на 4 (четвертый) рабочий день до начала месяца *m*),осуществляет следующие действия по фиксации повторного факта нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии на оптовом рынке:  **…** |

**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) |
| --- | --- | --- |
| **Прил. 31, п. 1** | **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ**  …  В отношении объектов ВИЭ, отобранных (отбираемых) на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ в отношении 8 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (), необходимый объем первоначального дополнительного обеспечения по данной ГТП (), необходимый объем повторного дополнительного обеспечения по данной ГТП () равен:  в) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 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 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;  г) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 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.  Величины , , ,  рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. | **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ**  …  В отношении объектов ВИЭ, отобранных (отбираемых) на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ в отношении 8 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (), необходимый объем первоначального дополнительного обеспечения по данной ГТП (), необходимый объем повторного дополнительного обеспечения по данной ГТП () равен:  в) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 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 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;  г) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 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.  Величины , , ,  рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. |
| **Прил. 31, п. 2.1** | **2. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства по ДПМ ВИЭ**  **2.1. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях предоставления обеспечения для участия в ОПВ**  Обеспечение исполнения обязательств участника ОПВ в отношении ГТП объекта ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:   1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (участника ОПВ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца, в котором проводится проверка соответствия данному условию, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;   и (или)   1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (участника ОПВ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ (), соответствует следующему требованию:   ;  определяется согласно следующей формуле:  ,  где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной:  - в подп. «а» п. 1 настоящего Приложения – в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года;  - в подп. «в» п. 1 настоящего Приложения – в отношении объектов ВИЭ, отобранных 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 по алгоритму, указанному в пункте 3 настоящего Приложения, как  = для *m*=апрель года, в котором подаются заявки на ОПВ (для ОПВ, проводимого в 2020 году, – *m*=сентябрь, для ОПВ, проводимого в 2021 году, – *m*=июль);  – ГТП, зарегистрированная в отношении объекта ВИЭ, указанного в заявке на ОПВ, проводимый в 2020 году и более поздние годы, в отношении которого участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой либо выступает поручителем по ДПМ ВИЭ;  *n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП , согласно времени получения КО заявок на ОПВ (от наиболее ранней к более поздней).  В целях проведения ОПВ в году *X* величина  определяется КО не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок на ОПВ*,* в отношении следующих участников оптового рынка *i*:  – участников оптового рынка, за которыми зарегистрирована (-ы) условная (-ые) ГТП генерации в отношении объекта (-ов) ВИЭ, строительство которого(-ых) предполагается по итогам ОПВ в году *X*, при условии, что в отношении такого участника на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, по которой (-ым) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке и суммарная установленная мощность которой (-ых) по состоянию на 1-е число месяца, в котором начинается подача заявок на ОПВ, не превышает 2500 МВт;  – участников оптового рынка – поручителей, уведомивших в письменном виде КО о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в целях обеспечения обязательств, возникающих по результатам ОПВ в году *X*, в случае если суммарная установленная мощность ГТП генерации, по которой (-ым) участником оптового рынка – поручителем получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, по состоянию на 1-е число месяца, в котором начинается подача заявок на ОПВ, не превышает 2500 МВт. | **2. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства по ДПМ ВИЭ**  **2.1. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях предоставления обеспечения для участия в ОПВ**  Обеспечение исполнения обязательств участника ОПВ в отношении ГТП объекта ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:   1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (участника ОПВ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца, в котором проводится проверка соответствия данному условию, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;   и (или)   1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (участника ОПВ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ (), соответствует следующему требованию:   ;  определяется согласно следующей формуле:  ,  где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной:  - в подп. «а» п. 1 настоящего Приложения – в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года;  - в подп. «в» п. 1 настоящего Приложения – в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года;  [руб.] – величина денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств участника оптового рынка *i,* определенная по алгоритму, указанному в пункте 2.2.2 настоящего Приложения, для *m* =апрель года, в котором подаются заявки на ОПВ;  – ГТП, зарегистрированная в отношении объекта ВИЭ, указанного в заявке на ОПВ, проводимый в 2020 году и более поздние годы, в отношении которого участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой либо выступает поручителем по ДПМ ВИЭ;  *n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП , согласно времени получения КО заявок на ОПВ (от наиболее ранней к более поздней). |
| **Прил.31, п. 3** | …  [руб.] – объем предоставленного участником оптового рынка *i* обеспечения исполнения обязательств по договорам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО) в виде неустойки, определенный согласно формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления):  ,  где  [руб./МВт] – предельное значение цены на мощность за 1 МВт в месяц, определенное для ГТП генерации *p*, отобранной по результатам КОМ НГО, проведенного:  – в 2017 году, равной 2 115 000 руб./МВт;  – 2018 году, равной 1 729 000 руб./МВт;  [МВт] – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ НГО, в отношении которых участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств неустойкой, и имеющих на 1-е (первое) число месяца *m* признак «условная ГТП генерации»;  ;  …  [руб.] – объем обеспечения, предоставленный участником оптового рынка *i* в виде неустойки по действующим на оптовом рынке договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (договоры КОМ) для участия в КОМ в отношении ГТП генерации , определенный согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления (данная величина не определяется в отношении генерирующих объектов, в отношении которых определена величина )):  ,  где  [МВт] – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, указанный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце  года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  …  [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, в месяце *m* являющегося поручителем и имеющего действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением *j* по договорам КОМ, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ,  ,  …  Для объектов генерации *p*, в отношении которых заключены ДПМ ТБО, величина равна 380000.  ,  ,  … | …  [руб.] – объем предоставленного участником оптового рынка *i* обеспечения исполнения обязательств по договорам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО) в виде неустойки, определенный согласно формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления):  ,  где  [руб./МВт] – предельное значение цены на мощность за 1 МВт в месяц, определенное для ГТП генерации *p*, отобранной по результатам КОМ НГО, проведенного:  – в 2017 году, равной 2 115 000 руб./МВт;  – в 2018 году, равной 1 729 000 руб./МВт;  [МВт] – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ НГО, в отношении которых участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств неустойкой, и имеющих на 1-е (первое) число месяца *m* признак «условная ГТП генерации»;  ;  …  [руб.] – объем обеспечения, предоставленный участником оптового рынка *i* в виде неустойки по действующим на оптовом рынке договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (договоры КОМ) для участия в КОМ в отношении ГТП генерации , определенный согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления (данная величина не определяется для ГТП генерации, в отношении которых определена величина )):  ,  где  [МВт] – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, указанный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце  года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  …  [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, в месяце *m* являющегося поручителем и имеющего действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением *j* по договорам КОМ, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ,  ,  Для объектов генерации *p*, в отношении которых заключены ДПМ ТБО, величина равна 380000 руб./кВт.  ,  ,  … |

Приложение № 1.14

к Протоколу № 17-II/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 октября 2021 года.

**Приложение № 1.14**

**Дата вступления в силу:** 26 октября 2021 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Р****ЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕНЫ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 19.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.4** | …  В случае если предоставленные участником оптового рынка документы не соответствуют предъявленным к ним настоящим Регламентом требованиям либо указанные в них сведения не позволяют определить значения ставок налога на прибыль, по которой он был исчислен в отношении конкретного генерирующего объекта за год *i* в бюджет субъекта Российской Федерации, и (или) значения ставки налога на имущество, действовавшей (без учета льгот) в году *i* в субъекте Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект:  1) КО вправе запросить у участника оптового рынка дополнительные сведения (документы) для подтверждения значения ставок, по которым был исчислен налог на прибыль и (или) налог на имущество;  2) участник оптового рынка обязан до 1 ноября года *i*+1 (1 декабря 2020 года для года *i*+1 = 2020) предоставить КО запрашиваемые им сведения (документы). Данные сведения должны быть предоставлены участником оптового рынка официальным письмом, подписанным уполномоченным должностным лицом (к письму должны быть приложены заверенные в установленном порядке копии или оригиналы документов, подтверждающих полномочия лица на подписание письма: доверенность, оформленная в установленном порядке, или документы, подтверждающие полномочия единоличного исполнительного органа, подписавшего письмо).  В случае если год *i*+1 является последним годом, в котором генерирующим объектом осуществляется поставка мощности по ДПМ ВИЭ, предоставление документов, предусмотренных настоящим пунктом, не требуется. | …  В случае если предоставленные участником оптового рынка документы не соответствуют предъявленным к ним настоящим Регламентом требованиям либо указанные в них сведения не позволяют определить значения ставок налога на прибыль, по которой он был исчислен в отношении конкретного генерирующего объекта за год *i* в бюджет субъекта Российской Федерации, и (или) значения ставки налога на имущество, действовавшей (без учета льгот) в году *i* в субъекте Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект:  1) КО вправе запросить у участника оптового рынка дополнительные сведения (документы) для подтверждения значения ставок, по которым был исчислен налог на прибыль и (или) налог на имущество;  2) участник оптового рынка обязан до 1 ноября года *i*+1 (1 декабря 2020 года для года *i*+1 = 2020; 1 декабря 2021 года для года *i*+1 = 2021) предоставить КО запрашиваемые им сведения (документы). Данные сведения должны быть предоставлены участником оптового рынка официальным письмом, подписанным уполномоченным должностным лицом (к письму должны быть приложены заверенные в установленном порядке копии или оригиналы документов, подтверждающих полномочия лица на подписание письма: доверенность, оформленная в установленном порядке, или документы, подтверждающие полномочия единоличного исполнительного органа, подписавшего письмо).  В случае если год *i*+1 является последним годом, в котором генерирующим объектом осуществляется поставка мощности по ДПМ ВИЭ, предоставление документов, предусмотренных настоящим пунктом, не требуется. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ** **ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕНЫ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.4** | …  В случае если в письме налогового органа не указано наименование генерирующего объекта – объекта ДПМ и (или) наименование обособленного подразделения (филиала), к которому относится генерирующий объект – объект ДПМ, то наименование обособленного подразделения (филиала) и наименование объекта генерации, который относится к данному обособленному подразделению (филиалу), а также информация об отсутствии у организации обособленных подразделений (филиалов) могут быть указаны в сопроводительном письме, подписанном уполномоченным представителем участника оптового рынка;  – копию законодательного акта субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект – объект ДПМ, содержащего значение региональной ставки налога на имущество на год *i*, в редакции, действующей в году *i*.  В случае если предоставленные участником оптового рынка документы не соответствуют предъявленным к ним настоящим Регламентом требованиям либо указанные в них сведения не позволяют определить значения ставок налога на прибыль, по которой он был исчислен в отношении конкретного генерирующего объекта за год *i* в федеральный бюджет и (или) в бюджет субъекта Российской Федерации, на территории которого он расположен, и (или) значения ставки налога на имущество, действовавшей (без учета льгот) в году *i* в субъекте Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект:  1) КО вправе запросить у участника оптового рынка дополнительные сведения (документы) для подтверждения значения ставок, по которым был исчислен налог на прибыль и (или) налог на имущество;  2) участник оптового рынка обязан до 1 ноября года *i*+1 (1 декабря 2020 года для года *i*+1 = 2020) предоставить КО запрашиваемые им сведения (документы). Данные сведения должны быть предоставлены участником оптового рынка официальным письмом, подписанным уполномоченным должностным лицом (к письму должны быть приложены заверенные в установленном порядке копии или оригиналы документов, подтверждающих полномочия лица на подписание письма: доверенность, оформленная в установленном порядке, или документы, подтверждающие полномочия единоличного исполнительного органа, подписавшего письмо).  В случае если год *i*+1 является последним годом, в котором генерирующим объектом осуществляется поставка мощности по ДПМ, предоставление документов, предусмотренных настоящим пунктом, не требуется. | …  В случае если в письме налогового органа не указано наименование генерирующего объекта – объекта ДПМ и (или) наименование обособленного подразделения (филиала), к которому относится генерирующий объект – объект ДПМ, то наименование обособленного подразделения (филиала) и наименование объекта генерации, который относится к данному обособленному подразделению (филиалу), а также информация об отсутствии у организации обособленных подразделений (филиалов) могут быть указаны в сопроводительном письме, подписанном уполномоченным представителем участника оптового рынка;  – копию законодательного акта субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект – объект ДПМ, содержащего значение региональной ставки налога на имущество на год *i*, в редакции, действующей в году *i*.  В случае если предоставленные участником оптового рынка документы не соответствуют предъявленным к ним настоящим Регламентом требованиям либо указанные в них сведения не позволяют определить значения ставок налога на прибыль, по которой он был исчислен в отношении конкретного генерирующего объекта за год *i* в федеральный бюджет и (или) в бюджет субъекта Российской Федерации, на территории которого он расположен, и (или) значения ставки налога на имущество, действовавшей (без учета льгот) в году *i* в субъекте Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект:  1) КО вправе запросить у участника оптового рынка дополнительные сведения (документы) для подтверждения значения ставок, по которым был исчислен налог на прибыль и (или) налог на имущество;  2) участник оптового рынка обязан до 1 ноября года *i*+1 (1 декабря 2020 года для года *i*+1 = 2020; 1 декабря 2021 года для года *i*+1 = 2021) предоставить КО запрашиваемые им сведения (документы). Данные сведения должны быть предоставлены участником оптового рынка официальным письмом, подписанным уполномоченным должностным лицом (к письму должны быть приложены заверенные в установленном порядке копии или оригиналы документов, подтверждающих полномочия лица на подписание письма: доверенность, оформленная в установленном порядке, или документы, подтверждающие полномочия единоличного исполнительного органа, подписавшего письмо).  В случае если год *i*+1 является последним годом, в котором генерирующим объектом осуществляется поставка мощности по ДПМ, предоставление документов, предусмотренных настоящим пунктом, не требуется. |

Приложение № 1.15

к Протоколу № 17-II/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 26 октября 2021 года.

**Приложение № 1.15**

**Дата вступления в силу:** 26 октября 2021 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 октября 2021 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) |
| **Приложение 156, п. 5** | …  – расчетная цена природного газа, определяемая по формуле:  ,  где  – уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект (в отношении января 2020 года – установленный п. 1.1 Приказа ФАС России от 20.11.2018 № 1609/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, реализуемый потребителям Республики Крым и города Севастополя»; начиная с февраля 2020 года – установленный п. 1.1 Приказа ФАС России от 10.12.2019 № 1611/19 «Об утверждении оптовых цен на газ, реализуемый потребителям Республики Крым и города федерального значения Севастополя»);  – расчетная величина расходов на оплату услуг по транспортировке газа и снабженческо-сбытовых услуг, оказываемых конечным потребителям поставщиками газа, определяется в отношении расчетного периода *m* следующим образом:  .  В случае если для расчета прибыли от продажи электрической энергии не определены величины , , , , то в расчете эти исходные данные принимаются равными 0.  Величины  рассчитываются для множества ГТП , определенного в п. 3 настоящего приложения. | **…**  – расчетная цена природного газа, определяемая по формуле:  ,  где  – уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект (в отношении января 2020 года – установленный п. 1.1 Приказа ФАС России от 20.11.2018 № 1609/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, реализуемый потребителям Республики Крым и города Севастополя»; начиная с февраля 2020 года – установленный п. 1.1 Приказа ФАС России от 10.12.2019 № 1611/19 «Об утверждении оптовых цен на газ, реализуемый потребителям Республики Крым и города федерального значения Севастополя»; начиная с октября 2021 года – установленный п. 1.2 Приказа ФАС России от 12.07.2021 № 672/21 «Об утверждении оптовых цен на газ, реализуемый потребителям Республики Крым и города федерального значения Севастополя»);  – расчетная величина расходов на оплату услуг по транспортировке газа и снабженческо-сбытовых услуг, оказываемых конечным потребителям поставщиками газа, определяется в отношении расчетного периода *m* следующим образом:  .  В случае если для расчета прибыли от продажи электрической энергии не определены величины , , , , то в расчете эти исходные данные принимаются равными 0.  Величины  рассчитываются для множества ГТП , определенного в п. 3 настоящего приложения. |
| **Приложение 156,**  **п. 18** | …  – расчетная цена природного газа, определяемая по формуле:  ,  где  – уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект (в отношении января 2020 года – установленный п. 1.1 Приказа ФАС России от 20.11.2018 № 1609/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, реализуемый потребителям Республики Крым и города Севастополя»; начиная с февраля 2020 года – установленный п. 1.1 Приказа ФАС России от 10.12.2019 № 1611/19 «Об утверждении оптовых цен на газ, реализуемый потребителям Республики Крым и города федерального значения Севастополя»);  – расчетная величина расходов на оплату услуг по транспортировке газа и снабженческо-сбытовых услуг, оказываемых конечным потребителям поставщиками газа, определяется в отношении расчетного периода *m* следующим образом:  .  В случае если для расчета прибыли от продажи электрической энергии не определены величины , , , , то в расчете эти исходные данные принимаются равными 0. | …  – расчетная цена природного газа, определяемая по формуле:  ,  где  – уровень оптовых цен на природный газ (в руб./м3), установленный (определенный) федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект (в отношении января 2020 года – установленный п. 1.1 Приказа ФАС России от 20.11.2018 № 1609/18 «Об утверждении оптовых цен на газ, реализуемый потребителям Республики Крым и города Севастополя»; начиная с февраля 2020 года – установленный п. 1.1 Приказа ФАС России от 10.12.2019 № 1611/19 «Об утверждении оптовых цен на газ, реализуемый потребителям Республики Крым и города федерального значения Севастополя»; начиная с октября 2021 года – установленный п. 1.2 Приказа ФАС России от 12.07.2021 № 672/21 «Об утверждении оптовых цен на газ, реализуемый потребителям Республики Крым и города федерального значения Севастополя»);  – расчетная величина расходов на оплату услуг по транспортировке газа и снабженческо-сбытовых услуг, оказываемых конечным потребителям поставщиками газа, определяется в отношении расчетного периода *m* следующим образом:  .  В случае если для расчета прибыли от продажи электрической энергии не определены величины , , , , то в расчете эти исходные данные принимаются равными 0. |