**V.1. Изменения, связанные с финансовыми расчетами и обеспечением обязательств**

**Приложение № 5.1**

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

**Обоснование:** предлагается в приложения к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, связанные с финансовыми расчетами и финансовыми гарантиями, внести изменения: удалить устаревшие нормы, актуализировать форму итогового финансового отчета, внести уточняющие изменения.

**Дата вступления в силу:** 1 мая 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) |
| **26.12** | В случае если в отношении ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО 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 / ДПМ ТБО 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 / ДПМ ТБО 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 / ДПМ ТБО выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО 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 / ДПМ ТБО является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), КО не позднее даты направления реестра рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, содержащего впервые рассчитанный с момента выполнения требований по предоставлению указанного обеспечения штраф за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*,передает в ЦФР с использованием ЭП информацию о совокупном размере данного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП *p* генерирующего объекта, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента (по форме приложения 85 к настоящему Регламенту). |

**Действующая редакция**

#### Приложение 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  **АО «АТС»** |  |  |  | Участник |  |
|  |  |  |  |  | Код участника |  |
| **Адрес: 123610, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Пресненский, наб. Краснопресненская, д. 12, подъезд 7, этаж 8** |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Отчет** |
| **о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке**  |
| за  |
| от  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.    Объем производства** |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | ГТП | Полный плановый объем производства, кВт•ч | Объем отклонений по производству, кВт•ч | Фактический объем производства, кВт•ч |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | В том числе по ГТП: |  |  |  |  |  |  |
| 3 | ГТП 1 |  |  |  |  |  |  |
| 4 | ГТП 2 |  |  |  |  |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| **2.    Объем потребления** |
|  |   |   |   |  |  |   |   |
| п/п | ГТП | Полный плановый объем потребления, кВт•ч | Объем потребления, покрытый выработкой блок-станций, кВт•ч | Плановый объем потребления, кВт•ч  | Объем плановых нагрузочных потерь, отнесенных к энергорайону участника, кВт•ч | Объем отклонений по потреблению, кВт•ч | Фактический объем потребления, кВт•ч |
| 1 | **В целом по участнику** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | В том числе по ГТП: |   |   |   |   |   |   |
| 3 | ГТП 1 |   |   |   |   |   |   |
| 4 | ГТП 2 |   |   |   |   |   |   |
|  |   |   |   |  |  |   |   |
| **3.    Регулируемые договоры** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.1. Продажа по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.1.1. Продажа электроэнергии по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Станция | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.1.2. Продажа мощности по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Станция | Объем мощности,МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.2. Покупка по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.2.1. Покупка электроэнергии по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора | ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.2.2. Покупка мощности по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора | ГТП | Объем мощности,МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.3. Продажа по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.3.1. Продажа электроэнергии по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Станция | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.3.2. Продажа мощности по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Станция | Объем мощности,МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.4. Покупка по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.4.1. Покупка электроэнергии по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.4.2. Покупка мощности по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | ГТП | Объем мощности,МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
| **4. Свободные договоры** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.1. Биржевые свободные договоры на покупку электроэнергии и мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.1.1. Продажа электроэнергии и мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч | Объем мощности,МВт |   |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.1.2. Покупка электроэнергии и мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч | Объем мощности,МВт |   |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.2. Небиржевые свободные договоры на покупку электроэнергии и мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.2.1. Продажа электроэнергии и мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч | Объем мощности,МВт |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.2.2. Покупка электроэнергии и мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч | Объем мощности,МВт |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.3. Биржевые свободные договоры на покупку мощности**  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.3.1. Продажа мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем мощности,МВт |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.3.2. Покупка мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем мощности,МВт |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.4. Небиржевые свободные договоры на покупку мощности**  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.4.1. Продажа мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем мощности,МВт |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.4.2. Покупка мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем мощности,МВт |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |
| **4.5. Прочие свободные договоры** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.5.1. Продажа электроэнергии** |  |  |
|  |   |   |  |  |  |  |  |
| п/п |  ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч |  |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |  |  |  |  |  |
|   |  в том числе по ГТП  |   |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.5.2. Покупка электроэнергии** |  |  |
|  |   |   |  |  |  |  |  |
| п/п |  ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч |  |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |  |  |  |  |  |
|   |  в том числе по ГТП  |   |  |  |  |  |  |
| **5.    Рынок на сутки вперед** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **5.1. Продажа электроэнергии** |  |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № и дата договора | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.2. Покупка электроэнергии** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № и дата договора | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
| **6.    Балансирующий рынок** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **6.1. Продажа электроэнергии** |  |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № и дата договора | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| **6.2. Покупка электроэнергии** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № и дата договора | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| **7.    Договоры, заключенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **7.1. Продажа по договору купли-продажи** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Цена руб./МВт | Стоимость без НДС, руб. |   |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **7.2. Покупка по договору купли-продажи** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Цена руб./МВт | Стоимость без НДС, руб. |   |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
| **8.    Договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8.1. Продажа по договору купли-продажи** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость без НДС, руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **8.2. Покупка по договору купли-продажи** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость без НДС, руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |  |
|   |   |   |   |   |  |  |  |
| **9. Договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), а также договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций**  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **9.1. Продажа по договорам купли-продажи мощности новых ГЭС/АЭС** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **9.2. Покупка по договорам купли-продажи мощности новых ГЭС/АЭС** |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10. Договоры о предоставлении мощности** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10.1. Продажа по договорам о предоставлении мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10.2. Покупка по договорам о предоставлении мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **11. Договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов** |  |  |  |
| **11.1. Продажа по договору купли-продажи** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |   |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
| **11.2. Покупка по договору купли-продажи** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |   |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **12. Договоры, заключенные по ценам, определяемым по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **12.1. Продажа по договору купли-продажи** |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |   |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **12.2. Покупка по договору купли-продажи** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |   |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **13. Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **13.1. Продажа по договору купли-продажи** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **13.2. Покупка по договору купли-продажи** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**14. Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

**14.1. Продажа по договорам о предоставлении мощности ВИЭ / ТБО**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |
| 2 | в том числе по договору |   |   |

**14.2. Покупка по договорам о предоставлении мощности ВИЭ / ТБО**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |
| 2 | в том числе по договору |   |   |
|  |  |  |  |  |  |
| **15.    Итоговые данные о фактических объемах покупки/продажи электроэнергии на оптовом рынке** |  |
|   |   |   |   |   |   |   |  |
| п/п | ГТП | Общий объем покупки, кВт•ч | Общий объем продажи, кВт•ч |  |
|  |
|  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| **16.    Данные акта оборота электроэнергии** |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | ГТП | Объем потребления, кВт•ч | Объем производства кВт•ч |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по ГТП |   |   |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

#### Приложение 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  **АО «АТС»** |  |  |  | Участник |  |
|  |  |  |  |  | Код участника |  |
| **Адрес: 123610, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Пресненский, наб. Краснопресненская, д. 12, подъезд 7, этаж 8** |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Отчет** |
| **о результатах расчетов объемов и стоимости электроэнергии и мощности на оптовом рынке**  |
| за  |
| от  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.    Объем производства** |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | ГТП | Полный плановый объем производства, кВт•ч | Объем отклонений по производству, кВт•ч | Фактический объем производства, кВт•ч |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | В том числе по ГТП: |  |  |  |  |  |  |
| 3 | ГТП 1 |  |  |  |  |  |  |
| 4 | ГТП 2 |  |  |  |  |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| **2.    Объем потребления** |
|  |   |   |   |  |  |   |   |
| п/п | ГТП | Полный плановый объем потребления, кВт•ч | Объем потребления, покрытый выработкой блок-станций, кВт•ч | Плановый объем потребления, кВт•ч  | Объем плановых нагрузочных потерь, отнесенных к энергорайону участника, кВт•ч | Объем отклонений по потреблению, кВт•ч | Фактический объем потребления, кВт•ч |
| 1 | **В целом по участнику** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | В том числе по ГТП: |   |   |   |   |   |   |
| 3 | ГТП 1 |   |   |   |   |   |   |
| 4 | ГТП 2 |   |   |   |   |   |   |
|  |   |   |   |  |  |   |   |
| **3.    Регулируемые договоры** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.1. Продажа по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.1.1. Продажа электроэнергии по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Станция | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.1.2. Продажа мощности по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Станция | Объем мощности,МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.2. Покупка по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.2.1. Покупка электроэнергии по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора | ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.2.2. Покупка мощности по РД в отношении покупателей для поставки ненаселению** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора | ГТП | Объем мощности,МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.3. Продажа по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.3.1. Продажа электроэнергии по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Станция | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.3.2. Продажа мощности по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Станция | Объем мощности,МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.4. Покупка по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.4.1. Покупка электроэнергии по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.4.2. Покупка мощности по РД в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | ГТП | Объем мощности,МВт | Цена, руб./МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |   |  |  |
| **4. Свободные договоры** |
| **4.1. Биржевые свободные договоры на покупку электроэнергии и мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.1.1. Продажа электроэнергии и мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч | Объем мощности,МВт |   |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.1.2. Покупка электроэнергии и мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч | Объем мощности,МВт |   |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.2. Небиржевые свободные договоры на покупку электроэнергии и мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.2.1. Продажа электроэнергии и мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч | Объем мощности,МВт |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.2.2. Покупка электроэнергии и мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч | Объем мощности,МВт |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.3. Биржевые свободные договоры на покупку мощности**  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.3.1. Продажа мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем мощности,МВт |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.3.2. Покупка мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем мощности,МВт |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.4. Небиржевые свободные договоры на покупку мощности**  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.4.1. Продажа мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем мощности,МВт |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.4.2. Покупка мощности** |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора |  ГТП | Объем мощности,МВт |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |
| **4.5. Прочие свободные договоры** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.5.1. Продажа электроэнергии** |  |  |
|  |   |   |  |  |  |  |  |
| п/п |  ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч |  |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |  |  |  |  |  |
|   |  в том числе по ГТП  |   |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.5.2. Покупка электроэнергии** |  |  |
|  |   |   |  |  |  |  |  |
| п/п |  ГТП | Объем электроэнергии, кВт•ч |  |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |  |  |  |  |  |
|   |  в том числе по ГТП  |   |  |  |  |  |  |
| **5.    Рынок на сутки вперед** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **5.1. Продажа электроэнергии** |  |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № и дата договора | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.2. Покупка электроэнергии** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № и дата договора | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
| **6.    Балансирующий рынок** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **6.1. Продажа электроэнергии** |  |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № и дата договора | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| **6.2. Покупка электроэнергии** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № и дата договора | Объем электроэнергии, кВт•ч | Цена, руб./кВт•ч | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| **7.    Договоры, заключенные по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **7.1. Продажа по договору купли-продажи** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Цена руб./МВт | Стоимость без НДС, руб. |   |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **7.2. Покупка по договору купли-продажи** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Цена руб./МВт | Стоимость без НДС, руб. |   |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |   |  |  |  |
| **8.    Договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8.1. Продажа по договору купли-продажи** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость без НДС, руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **8.2. Покупка по договору купли-продажи** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость без НДС, руб. |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |  |
|   |   |   |   |   |  |  |  |
| **9. Договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), а также договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций**  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **9.1. Продажа по договорам купли-продажи мощности новых ГЭС/АЭС** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **9.2. Покупка по договорам купли-продажи мощности новых ГЭС/АЭС** |
|  |   |   |   |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10. Договоры о предоставлении мощности** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10.1. Продажа по договорам о предоставлении мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **10.2. Покупка по договорам о предоставлении мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **11. Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **11.1. Продажа по договору купли-продажи** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **11.2. Покупка по договору купли-продажи** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |  |  |  |  |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |  |  |  |  |
| 2 | в том числе по договору |   |   |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

**12. Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

**12.1. Продажа по договорам о предоставлении мощности ВИЭ / ТБО**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |
| 2 | в том числе по договору |   |   |

**12.2. Покупка по договорам о предоставлении мощности ВИЭ / ТБО**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| п/п | № договора | Объем мощности,МВт | Стоимость (без НДС), руб. |
| 1 | **В целом по участнику:** |   |   |
| 2 | в том числе по договору |   |   |
|  |  |  |  |  |  |
| **13.    Итоговые данные о фактических объемах покупки/продажи электроэнергии на оптовом рынке** |  |
|   |   |   |   |   |   |   |  |
| п/п | ГТП | Общий объем покупки, кВт•ч | Общий объем продажи, кВт•ч |  |
|  |
|  |
| 1 | **В целом по участнику:** |  |  |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** [**ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ**](https://www.np-sr.ru/ru/regulation/joining/reglaments/2016) **(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) |
| **Исключить раздел 12 полностью** | **12. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ В РАМКАХ ПРОЦЕДУРЫ ПЕРЕДАЧИ ФУНКЦИЙ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА КОММЕРЧЕСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПО СОГЛАШЕНИЮ****…** |  |
| **Приложение 9.2, п. 1.2** | 1.2. копия полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, установленным в приложениях 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5, 3.5.1, 3.6 к Соглашению и транслитерированными гарантом в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 4.5.1, 4.6, 5 и 5.1); | 1.2. копия полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, установленным в приложениях 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6 к Соглашению и транслитерированными гарантом в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 5 и 5.1); |
| **Приложение 9.2, п. 1.3** | 1.3. копия полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, транслитерированным авизующим банком на русский язык по стандарту SWIFT RUR6, по форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1 и 3.5 к Соглашению; | 1.3. копия полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, транслитерированным авизующим банком на русский язык по стандарту SWIFT RUR6, по форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4 и 3.5 к Соглашению; |
|  | **Удалить приложения 3.1.1.1, 3.2.1.1, 9е, 9д** |  |
| **Приложение 8.9** | Приложение 8.9**Перечень обязательных документов, предоставляемых аккредитованной организацией в АО «ЦФР» ежемесячно после окончания отчетного месяца \* для подтверждения соответствия критериям отнесения организаций к категории аккредитованных в системе финансовых гарантий на оптовом рынке (документы предоставляются в электронном виде (файлы с отсканированными копиями отчетности, подписанной уполномоченным лицом с проставлением печати аккредитованной организации, помещенные в один zip-архив) или на бумажном носителе (копии отчетности, заверенные подписью уполномоченного лица и печатью аккредитованной организации))****…** | Приложение 8.9**Перечень обязательных документов, предоставляемых аккредитованной организацией в АО «ЦФР» ежемесячно после окончания отчетного месяца \* для подтверждения соответствия критериям отнесения организаций к категории аккредитованных в системе финансовых гарантий на оптовом рынке (документы предоставляются в электронном виде или на бумажном носителе (копии отчетности, заверенные подписью уполномоченного лица и печатью аккредитованной организации))****…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** [**приложение 10 к ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ. СОГЛАШЕНИЕ О ВЗАИМОДЕЙСТВИИ**](https://www.np-sr.ru/ru/regulation/joining/reglaments/2016) **(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) |
| **2.3** | **…**2.3.6. по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по форме, указанной в приложении 3.5 к настоящему Соглашению;2.3.7. по договору РСВ в рамках процедуры передачи функций гарантирующего поставщика коммерческой организации по соглашению по форме, указанной в приложении 3.1.1 к настоящему Соглашению;2.3.8. по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в рамках процедуры передачи функций гарантирующего поставщика коммерческой организации по соглашению по форме, указанной в приложении 3.4.1 к настоящему Соглашению;2.3.9. по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года, – по форме, указанной в приложении 3.6 к настоящему Соглашению. | **…**2.3.6. по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по форме, указанной в приложении 3.5 к настоящему Соглашению;2.3.7. по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года, – по форме, указанной в приложении 3.6 к настоящему Соглашению. |
| **3.5** | Авизующий банк и Гарант, являющийся кредитной организацией, в случае, если документы, указанные в приложении 12 к настоящему Соглашению, не размещены в открытом доступе на официальном интернет-сайте Центрального банка Российской Федерации, не позднее 15 (пятнадцатого) числа после окончания отчетного месяца, обязаны предоставить в АО «ЦФР» для подтверждения соответствия критериям отнесения организаций к категории аккредитованных организаций на оптовом рынке обязательный комплект документов в соответствии с требованиями, предусмотренными в приложении 12 к настоящему Соглашению, в электронном виде в виде отсканированных копий отчетности, подписанной уполномоченными лицами Гаранта и оформленной печатью Гаранта, в виде одного zip-архива на электронные адреса, указанные в приложении 13 к настоящему Соглашению. АО «ЦФР» в течение 5 (пяти) рабочих дней рассматривает предоставленный аккредитованной организацией обязательный комплект документов на выполнение им требований, предусмотренных в приложении 12 к настоящему Соглашению, а также соответствие аккредитованной организации критериям аккредитации организаций на оптовом рынке. | Если иное не предусмотрено Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), Авизующий банк и Гарант не позднее 15 (пятнадцатого) числа после окончания отчетного месяца обязаны предоставить в АО «ЦФР» для подтверждения соответствия критериям отнесения организаций к категории аккредитованных организаций на оптовом рынке обязательный комплект документов в соответствии с требованиями, предусмотренными в приложении 8.9 к Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в электронном виде на указанные в приложении 13 к настоящему Соглашению электронные адреса либо на бумажном носителе, при условии, что указанные в приложении 8.9 к Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) документы не размещены в открытом доступе на официальном интернет-сайте Центрального банка Российской Федерации. Если иное не предусмотрено Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), АО «ЦФР» в течение 5 (пяти) рабочих дней рассматривает предоставленный аккредитованной организацией обязательный комплект документов на выполнение требований, предусмотренных Положением о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), а также проверяет соответствие аккредитованной организации критериям аккредитации организаций на оптовом рынке. |
| **3.8** | Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложениях 3, 3.2, 3.3 к настоящему Соглашению, является 14-е число любого календарного месяца. Дата окончания действия такой банковской гарантии должна быть установлена как 13-е число следующего месяца.Датой начала действия банковской гарантии для конкурса, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложениях 3.1, 3.4 к настоящему Соглашению, является 14-е число месяца, следующего за месяцем выдачи банковской гарантии. Дата окончания действия банковской гарантии для конкурса должна быть не ранее 13-го числа седьмого месяца с месяца начала действия гарантии.Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложении 3.5 к настоящему Соглашению, является дата ее выдачи.Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по формам, указанным в приложениях 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению, является дата ее выдачи.Датой начала действия банковской гарантии в рамках процедуры передачи функций гарантирующего поставщика коммерческой организации по соглашению, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложениях 3.1.1 и 3.4.1 к настоящему Соглашению, является 14-е число месяца, следующего за месяцем выдачи банковской гарантии. Дата окончания действия банковской гарантии для конкурса должна быть не ранее 13-го числа седьмого месяца с месяца начала действия гарантии. | Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложениях 3, 3.2, 3.3 к настоящему Соглашению, является 14-е число любого календарного месяца. Дата окончания действия такой банковской гарантии должна быть установлена как 13-е число следующего месяца.Датой начала действия банковской гарантии для конкурса, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложениях 3.1, 3.4 к настоящему Соглашению, является 14-е число месяца, следующего за месяцем выдачи банковской гарантии. Дата окончания действия банковской гарантии для конкурса должна быть не ранее 13-го числа седьмого месяца с месяца начала действия гарантии.Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложении 3.5 к настоящему Соглашению, является дата ее выдачи.Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по формам, указанным в приложениях 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению, является дата ее выдачи. |
| **8.1** | 8.1. Сообщения и уведомления направляются по следующим адресам/факсам:ГарантАдрес:Телефон: Факс: Авизующий банкАдрес:Телефон: Факс: АО «ЦФР»Адрес:Телефон: Факс:  | 8.1. Сообщения и уведомления направляются по следующим адресам:ГарантАдрес:Телефон:  Авизующий банкАдрес:Телефон: АО «ЦФР»Адрес:Телефон:  |
| **8.2** | Сообщения и уведомления считаются полученными:– при доставке курьером – в дату, указанную в отметке получившей Стороны на копии переданного курьером документа;– при направлении по факсу – в дату получения письменного подтверждения другой Стороны о доставке, которое также может быть отправлено по факсу;– при отправке телеграммой – в дату, указанную в уведомлении о вручении;– при отправке заказным письмом – в дату, указанную в уведомлении о вручении.Сообщения и уведомления, полученные после 17:00 (по московскому времени) в рабочий день или полученные в день, не являющийся рабочим, считаются полученными в следующий рабочий день. | Сообщения и уведомления считаются полученными:– при доставке курьером – в дату, указанную в отметке получившей Стороны на копии переданного курьером документа;– при отправке телеграммой – в дату, указанную в уведомлении о вручении;– при отправке заказным письмом – в дату, указанную в уведомлении о вручении.Сообщения и уведомления, полученные после 17:00 (по московскому времени) в рабочий день или полученные в день, не являющийся рабочим, считаются полученными в следующий рабочий день. |
| **9.6** | Пункты 2.2, 2.3, раздел 11 настоящего Соглашения и приложения 2, 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5, 3.5.1, 3.6, 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 4.5.1, 4.6, 5, 5.1, 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1, 6.4, 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 8, 8.1 и 10 к настоящему Соглашению изменяются и (или) дополняются АО «ЦФР» в одностороннем внесудебном порядке в случае внесения Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» изменений и (или) дополнений в соответствующие пункты/приложения типового Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», которое является приложением 10 к Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). … | Пункты 2.2, 2.3, раздел 11 настоящего Соглашения и приложения 2, 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 5, 5.1, 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1, 6.4, 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 8, 8.1 и 10 к настоящему Соглашению изменяются и (или) дополняются АО «ЦФР» в одностороннем внесудебном порядке в случае внесения Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» изменений и (или) дополнений в соответствующие пункты/приложения типового Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», которое является приложением 10 к Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). … |
| **11** | 1. **ПРИЛОЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ НАСТОЯЩЕГО СОГЛАШЕНИЯ**

**Приложение 1.** Термины и определения.**Приложение 2.** Регламент обмена информацией (документами) между Гарантом, Авизующим банком и АО «ЦФР» при проведении расчетов по банковским гарантиям.**Приложение 3.** Банковская гарантия по договору РСВ и договору БР.**Приложение 3.1.** Банковская гарантия по договору РСВ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика.**Приложение 3.1.1.** Банковская гарантия по договору РСВ в рамках процедуры передачи функций гарантирующего поставщика коммерческой организации по соглашению.**Приложение 3.2.** Банковская гарантия по договору РСВ переток НЦЗ и договору БР переток НЦЗ.**Приложение 3.3.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ.**Приложение 3.4.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика.**Приложение 3.4.1.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в рамках процедуры передачи функций гарантирующего поставщика коммерческой организации по соглашению.**Приложение 3.5.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ.**Приложение 3.5.1.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021.**Приложение 3.6.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года.**Приложение 4.** Банковская гарантия по договору РСВ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.1.** Банковская гарантия по договору РСВ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.1.1.** Банковская гарантия по договору РСВ в рамках процедуры передачи функций гарантирующего поставщика коммерческой организации по соглашению в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.2.** Банковская гарантия по договору РСВ переток НЦЗ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.3.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.4.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.4.1.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в рамках процедуры передачи функций гарантирующего поставщика коммерческой организации по соглашению в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.5.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ в формате SWIFT-сообщения.**…****Приложение 11.1.** Сопроводительное письмо Авизующего банка в адрес АО «ЦФР» о подтверждении факта аутентичности полученного по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) SWIFT-сообщения, содержащего изменение банковской гарантии в пользу АО «ЦФР».**Приложение 12.** Документы, предоставляемые Гарантом в АО «ЦФР» для подтверждения статуса аккредитованного банка.**…** | 1. **ПРИЛОЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ НАСТОЯЩЕГО СОГЛАШЕНИЯ**

**Приложение 1.** Термины и определения.**Приложение 2.** Регламент обмена информацией (документами) между Гарантом, Авизующим банком и АО «ЦФР» при проведении расчетов по банковским гарантиям.**Приложение 3.** Банковская гарантия по договору РСВ и договору БР.**Приложение 3.1.** Банковская гарантия по договору РСВ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика.**Приложение 3.2.** Банковская гарантия по договору РСВ переток НЦЗ и договору БР переток НЦЗ.**Приложение 3.3.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ.**Приложение 3.4.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика.**Приложение 3.5.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ.**Приложение 3.5.1.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021.**Приложение 3.6.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, проведенного не ранее 2021 года.**Приложение 4.** Банковская гарантия по договору РСВ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.1.** Банковская гарантия по договору РСВ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.2.** Банковская гарантия по договору РСВ переток НЦЗ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.3.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.4.** Банковская гарантия по договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ для участия в конкурсе на присвоение статуса гарантирующего поставщика в формате SWIFT-сообщения.**Приложение 4.5.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ в формате SWIFT-сообщения.**…****Приложение 11.1.** Сопроводительное письмо Авизующего банка в адрес АО «ЦФР» о подтверждении факта аутентичности полученного по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) SWIFT-сообщения, содержащего изменение банковской гарантии в пользу АО «ЦФР».**…** |
| **Приложение 2,** **п. 3.1** | Банковская гарантия должна быть выдана Гарантом по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению. Банковская гарантия, выданная Гарантом в пользу АО «ЦФР» по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению, передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 4.5.1, 4.6, 5, 5.1 к настоящему Соглашению).Изменение Банковской гарантии передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6. | Банковская гарантия должна быть выдана Гарантом по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению. Банковская гарантия, выданная Гарантом в пользу АО «ЦФР» по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению, передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 5, 5.1 к настоящему Соглашению).Изменение Банковской гарантии передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6. |
| **Приложение 2,** **п. 3.3.3** | 3.3.3. копию полученного от Гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, транслитерированным Авизующим банком на русский язык по стандарту SWIFT RUR6, по форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению; | 3.3.3. копию полученного от Гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, транслитерированным Авизующим банком на русский язык по стандарту SWIFT RUR6, по форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению; |
| **Приложение 2,** **п. 3.5** | Авизующий банк не контролирует соответствие текста банковской гарантии в полученном от Гаранта SWIFT-сообщении по форме приложений 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 4.5.1, 4.6, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. | Авизующий банк не контролирует соответствие текста банковской гарантии в полученном от Гаранта SWIFT-сообщении по форме приложений 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. |
| **Приложение 10**  | **Приложение 10**к Соглашению о взаимодействии от \_\_.\_\_\_.20\_\_\_г.**Форматы и формы электронных сообщений, используемых при обмене****Авизующего банка и АО «ЦФР»**1. **Перечень электронных документов:**

**…*** **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий оригинальный текст банковской гарантии по стандарту SWIFT RUR6, полученной по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) от Гаранта. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 4.5.1, 4.6, 5, 5.1 к настоящему Соглашению.
* **Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий текст банковской гарантии на русском языке, полученной по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) от Гаранта и преобразованной путем транслитерации по стандарту SWIFT RUR6. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению.

**…**1. **Формы сообщений**

**…*** **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС**

Электронный документ «Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 4.5.1, 4.6, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. **…*** **Копия банковской гарантии,** **транслитерированной на русский язык**

Электронный документ «Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению. **…** | **Приложение 10**к Соглашению о взаимодействии от \_\_.\_\_\_.20\_\_\_г.**Форматы и формы электронных сообщений, используемых при обмене****Авизующего банка и АО «ЦФР»**1. **Перечень электронных документов:**

**…*** **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС –** ЭД, направляемый Авизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий оригинальный текст банковской гарантии по стандарту SWIFT RUR6, полученной по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) от Гаранта. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 5, 5.1 к настоящему Соглашению.
* **Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык –** ЭД, направляемый Авизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий текст банковской гарантии на русском языке, полученной по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) от Гаранта и преобразованной путем транслитерации по стандарту SWIFT RUR6. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению.

**…**1. **Формы сообщений**

**…*** **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС**

Электронный документ «Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. **…*** **Копия банковской гарантии,** **транслитерированной на русский язык**

Электронный документ «Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению. **…** |
|  | **Удалить приложения 3.1.1, 3.4.1, 4.1.1, 4.4.1, 12** |  |

**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) |
| **6.3.3** | КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП не позднее 3 (третьего) рабочего дня расчетного месяца (в отношении расчетного месяца ноября 2022 года – не позднее 7-го числа расчетного месяца):− реестр прекращенных ДПМ ВИЭ/ДПМ ТБО с указанием в реестре ДПМ ВИЭ, прекращенных с1-го числа расчетного месяца (по форме приложения 10 к настоящему Регламенту) (в том числе расторгнутых в случае реализации продавцом по ДПМ ВИЭ права на замену проектов ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента);− реестр прекращенных с 1-го числа расчетного месяца договоров поручительства по ДПМ ВИЭ (в том числе расторгнутых в случае реализации продавцом по ДПМ ВИЭ права на замену проектов ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента).В случае если права и обязанности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО перешли к Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка Покупателя, и при этом у сторон договора имелся заключенный между собой ДПМ ВИЭ /ДПМ ТБО, то КО вправе направить в ЦФР информацию о таких расторгнутых договорах на бумажном носителе. В случае если права и обязанности по договорам поручительства по ДПМ ВИЭ перешли к Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка Покупателя, и при этом у сторон договора имелся заключенный между собой договор поручительства по ДПМ ВИЭ, то КО вправе направить в ЦФР информацию о таких расторгнутых договорах на бумажном носителе. | КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП не позднее 3 (третьего) рабочего дня расчетного месяца (в отношении расчетного месяца ноября 2022 года – не позднее 7-го числа расчетного месяца):− реестр прекращенных ДПМ ВИЭ/ДПМ ТБО с указанием в реестре ДПМ ВИЭ, прекращенных с1-го числа расчетного месяца (по форме приложения 10 к настоящему Регламенту) (в том числе расторгнутых в случае реализации продавцом по ДПМ ВИЭ права на замену проектов ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента);− реестр прекращенных/расторгнутых с 1-го числа расчетного месяца (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту) договоров поручительства по ДПМ ВИЭ (в том числе расторгнутых в случае реализации продавцом по ДПМ ВИЭ права на замену проектов ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента).В случае если права и обязанности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО перешли к Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка Покупателя, и при этом у сторон договора имелся заключенный между собой ДПМ ВИЭ /ДПМ ТБО, то КО вправе направить в ЦФР информацию о таких расторгнутых договорах на бумажном носителе. В случае если права и обязанности по договорам поручительства по ДПМ ВИЭ перешли к Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка Покупателя, и при этом у сторон договора имелся заключенный между собой договор поручительства по ДПМ ВИЭ, то КО вправе направить в ЦФР информацию о таких расторгнутых договорах на бумажном носителе. |
| **7.14.2** | …В случае наличия заключенного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в отношении объекта генерации, указанного в направленном продавцом по ДПМ ВИЭ уведомлении по форме 14а к настоящему Регламенту, заключение нового Соглашения не требуется. ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления по форме приложения 14а к настоящему Регламенту и даты получения от банка получателя средств уведомления (извещения) об открытии аккредитива, проверяет аккредитив на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента и:* в случае соответствия открытого аккредитива указанным требованиям принимает поступивший аккредитив и:
* на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи;
* в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет в Совет рынка информацию о принятом в рамках замены обеспечения по ДПМ ВИЭ (либо предоставления дополнительного обеспечения) аккредитиве (на бумажном носителе);
* в случае несоответствия открытого аккредитива указанным требованиям в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.

В случае если продавец по ДПМ ВИЭ открывает аккредитив в рамках замены обеспечения и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР аккредитива на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента, наступает позднее даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.В случае если продавец по ДПМ ВИЭ открывает аккредитив в рамках предоставления нового обеспечения (в соответствии с требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента) и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР аккредитива на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента, позднее даты окончания периода, предусмотренного требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО после получения от ЦФР вышеуказанного реестра аккредитивов расторгает в отношении указанного ДПМ ВИЭ договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ о замене либо предоставлении дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр договоров поручительства, которые расторгнуты (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).… | …В случае наличия заключенного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в отношении объекта генерации, указанного в направленном продавцом по ДПМ ВИЭ уведомлении по форме 14а к настоящему Регламенту, заключение нового Соглашения не требуется. ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления по форме приложения 14а к настоящему Регламенту и даты получения от банка получателя средств уведомления (извещения) об открытии аккредитива, проверяет аккредитив на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента и:* в случае соответствия открытого аккредитива указанным требованиям принимает поступивший аккредитив и:
* на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи;
* в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет в Совет рынка информацию о принятом в рамках замены обеспечения по ДПМ ВИЭ (либо предоставления нового обеспечения) аккредитиве (на бумажном носителе);
* в случае несоответствия открытого аккредитива указанным требованиям в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.

В случае если продавец по ДПМ ВИЭ открывает аккредитив в рамках замены обеспечения и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР аккредитива на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента, наступает позднее даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.В случае если продавец по ДПМ ВИЭ открывает аккредитив в рамках предоставления нового обеспечения (в соответствии с требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента) и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР аккредитива на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента, позднее даты окончания периода, предусмотренного требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО после получения от ЦФР вышеуказанного реестра аккредитивов расторгает в отношении указанного ДПМ ВИЭ договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ о замене либо предоставлении нового обеспечения по ДПМ ВИЭ и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр договоров поручительства, которые расторгнуты (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).… |
| **7.15.1.1** | 7.15.1.1. В случае обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ аккредитивом ЦФР в течение 5 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 обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ банковской гарантией, ЦФР в течение 5 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. | 7.15.1.1. В случае обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ аккредитивом ЦФР в течение 5 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 обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ банковской гарантией, ЦФР в течение 5 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.ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты направления исполняющему банку заявления об отказе от исполнения открытого аккредитива либо направления гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказа от прав по банковской гарантии направляет участнику уведомление об отказе от обеспечения в отношении ГТП по ДПМ ВИЭ в свободной форме. |
| **Приложение 31, п. 1** | **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ/ТБО**В отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых с 1 января 2020 года и до 1 января 2021 года, необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ, $g\_{n}$ в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ () и необходимый объем дополнительного обеспечения на 27 месяцев по данной ГТП () равен:а) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ (выраженного в кВт);б) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 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 (величина  , определяемая в соответствии с п. 3 настоящего Приложения), и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).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 $g\_{n}$ 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 (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;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 (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.В отношении объектов генерации, строительство которых определено по итогам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (далее ― отбор проектов ТБО или ОПТБО, объекты ТБО) в соответствии с *Регламентом 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*), необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ТБО, $g\_{n}$  () равен:д) 5 % от произведения объема установленной мощности объекта генерации ТБО, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, равной 380 тыс. рублей.Величины , , ,  рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. | **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ/ТБО**В отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых с 1 января 2020 года и до 1 января 2021 года, необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ, $g\_{n}$ в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ () и необходимый объем дополнительного обеспечения на 27 месяцев по данной ГТП () равен:а) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ (выраженного в кВт);б) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 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 (величина  , определяемая в соответствии с п. 3 настоящего Приложения), и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).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 $g\_{n}$ 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 (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;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 (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.В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки была перенесена на более позднюю дату, то объем обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины показателя эффективности соответствующего вида генерирующих объектов, определенной на соответствующий плановый год начала поставки мощности, указанный в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке на участие в ОПВ, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*.В отношении объектов генерации, строительство которых определено по итогам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (далее ― отбор проектов ТБО или ОПТБО, объекты ТБО) в соответствии с *Регламентом 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*), необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ТБО, $g\_{n}$  () равен:д) 5 % от произведения объема установленной мощности объекта генерации ТБО, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, равной 380 тыс. рублей.Величины , , ,  рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. |
| **Приложение 31,****п. 2.1** | **2. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО****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 $g\_{n}$ 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 $g\_{n}$ (), соответствует следующему требованию:

;определяется согласно следующей формуле:,где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, 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 месяца m, являющегося последним из месяцев, в отношении которых по состоянию на последний рабочий день, предшествующий дате начала подачи заявок на ОПВ, в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Приложения КО были опубликованы значения величин cid:image001.png@01D84A70.82E79FC0;$g\_{n}$ – 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 $g\_{n}$, согласно времени получения КО заявок на ОПВ (от наиболее ранней к более поздней). | **2. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО****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 $g\_{n}$ 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 $g\_{n}$ (), соответствует следующему требованию:

;определяется согласно следующей формуле:,где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, 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 месяца *m*, в отношении которого в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Приложения КО были опубликованы значения величин cid:image001.png@01D84A70.82E79FC0 на 1-е число месяца, на который приходится дата начала подачи заявок на ОПВ;$g\_{n}$ – 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 $g\_{n}$, согласно времени получения КО заявок на ОПВ (от наиболее ранней к более поздней). |
| **Приложение 31,****п. 2.2** | Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году, и объектов ТБО, отобранных на ОПТБО, 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);– истечения 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ТБО;– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента либо в соответствии с п. 3 приложения 4 к *Регламенту 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*).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. | Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году, и объектов ТБО, отобранных на ОПТБО, 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);– истечения 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ТБО;– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента либо в соответствии с п. 3 приложения 4 к *Регламенту 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*);– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка* – до месяца, в котором 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.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 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. |
| **Приложение 31, п. 3** |  [руб.] – размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), определенный в соответствии со следующей формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):,где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО; – предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,следующим образом:– для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), проведенного в году *X* < 2015,  принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;– для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в году *X* ≥ 2015,  принимается равной определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности, – MaxCapExt,X+k.В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p.*,, – размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы, либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ, определенный в соответствии со следующей формулой для объектов ВИЭ, по которым участником оптового рынка *i* выполнено требование по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев в соответствии с настоящим Регламентом (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):,где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ;– предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,следующим образом:* для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в году *X* < 2015,  принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;
* для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в году *X* ≥ 2015,  принимается равной определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности, – MaxCapExt,X+k.

В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p.* |  [руб.] – размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), определенный в соответствии со следующей формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):,где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ; – предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,следующим образом:– для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), проведенного в году *X* < 2015,  принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;– для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в году *X* ≥ 2015,  принимается равной определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности, – MaxCapExt,X+k.В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату, то размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в ОПВ, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p.*,, – размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы, либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ, определенный в соответствии со следующей формулой для объектов ВИЭ, по которым участником оптового рынка *i* выполнено требование по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев в соответствии с настоящим Регламентом (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):,где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ;– предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,следующим образом:* для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в году *X* < 2015,  принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;
* для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в году *X* ≥ 2015,  принимается равной определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности, – MaxCapExt,X+k.

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

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

**Действующая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией  | Необходимость шифрования  | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО  | ПО для отображения и изготовления бумажных копий  | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| Fing\_note | Уведомления по финансовым гарантиям | Регламент № 26, приложения 3.1, 3.1.1.1, 3.2, 3.2.1.1, 3.4, 3.5, 3.6, 3.7, 3.8, 3.10, 4.2а, 4.2б, 4.3а, 4.3б, 5.1а, 5.1б, 5.4, 5.5, 11 | xlsx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 5 лет | 6 месяцев |  |

**Предлагаемая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| Fing\_note | Уведомления по финансовым гарантиям | Регламент № 26, приложения 3.1, 3.2, 3.4, 3.5, 3.6, 3.7, 3.8, 3.10, 4.2а, 4.2б, 4.3а, 4.3б, 5.1а, 5.1б, 5.4, 5.5, 11 | xlsx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 5 лет | 6 месяцев |  |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| ASUD\_CFR\_DPMTBO\_GRNT\_NEW\_REESTR | Предварительный реестр заключенных договоров поручительства ДПМ ТБО | Регламент № 27.1 | xls  | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 3 года с даты прекращения ДПМ ТБО |   |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ 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)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 4,****п. 2.2.1** | Для подписания Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву в целях предоставления обеспечения для участия в ОПТБО либо в целях предоставления нового обеспечения / замены обеспечения по ДПМ ТБО, субъекту оптового рынка необходимо предоставить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения по форме приложения 4.8 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения). КО организует подписание такого соглашения в отношении объекта генерации, указанного в полученном заявлении, участником ОПТБО (поставщиком мощности по ДПМ ТБО) и покупателями соответствующей ценовой зоны оптового рынка, указанными в реестре заключенных агентских договоров, и направляет в ЦФР один подлинный экземпляр подписанного соглашения, а также копию подписанного соглашения соответствующему участнику ОПТБО (поставщику мощности по ДПМ ТБО).КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания соглашения в целях предоставления обеспечения для участия в ОПТБО либо в целях предоставления дополнительного обеспечения / замены обеспечения по ДПМ ТБО направляет в ЦФР Реестр соглашений об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву (по форме приложения 4.15 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением ЭП). | Для подписания Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву в целях предоставления обеспечения для участия в ОПТБО либо в целях предоставления нового обеспечения / замены обеспечения по ДПМ ТБО, субъекту оптового рынка необходимо предоставить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения по форме приложения 4.8 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения). КО организует подписание такого соглашения в отношении объекта генерации, указанного в полученном заявлении, участником ОПТБО (поставщиком мощности по ДПМ ТБО) и покупателями соответствующей ценовой зоны оптового рынка, указанными в реестре заключенных агентских договоров, и направляет в ЦФР один подлинный экземпляр подписанного соглашения, а также копию подписанного соглашения соответствующему участнику ОПТБО (поставщику мощности по ДПМ ТБО).КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания соглашения в целях предоставления обеспечения для участия в ОПТБО либо в целях предоставления нового обеспечения / замены обеспечения по ДПМ ТБО направляет в ЦФР Реестр соглашений об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву (по форме приложения 4.15 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением ЭП). |
| **Приложение 4,****п. 2.2.4** | В случае если обеспечение, указанное в пункте 1.3.3 настоящего приложения, предоставляется в качестве нового обеспечения в соответствии с пунктом 1.1.2 настоящего приложения, то уведомление (извещение) об открытии аккредитива должно быть получено ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву не позднее даты окончания соответствующего срока, предусмотренного для предоставления дополнительного обеспечения. … | В случае если обеспечение, указанное в пункте 1.3.3 настоящего приложения, предоставляется в качестве нового обеспечения в соответствии с пунктом 1.1.2 настоящего приложения, то уведомление (извещение) об открытии аккредитива должно быть получено ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву не позднее даты окончания соответствующего срока, предусмотренного для предоставления нового обеспечения. … |
| **Приложение 4,****п. 2.4.7** | …Исполнения требования по предоставлению продавцом по ДПМ ТБО обеспечения (дополнительного обеспечения, внесению изменений в обеспечение) по соответствующему ДПМ ТБО в рамках исполнения требований, предусмотренных пунктом 1.1.2 настоящего приложения, не требуется, если:а) в отношении объекта генерации ТБО продавцом по ДПМ ТБО в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки; и при этомб) предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации ТБО, определенный СО в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО, заключенным в отношении генерирующего объекта;в) продавец по ДПМ ТБО не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении него на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт);г) в отношении объекта генерации в полном объеме использовано обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ТБО, предоставленное в целях обеспечения исполнения обязательств по указанным договорам. | …Исполнения требования по предоставлению продавцом по ДПМ ТБО обеспечения (нового обеспечения, внесению изменений в обеспечение) по соответствующему ДПМ ТБО в рамках исполнения требований, предусмотренных пунктом 1.1.2 настоящего приложения, не требуется, если:а) в отношении объекта генерации ТБО продавцом по ДПМ ТБО в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки; и при этомб) предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации ТБО, определенный СО в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО, заключенным в отношении генерирующего объекта;в) продавец по ДПМ ТБО не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении него на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт);г) в отношении объекта генерации в полном объеме использовано обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ТБО, предоставленное в целях обеспечения исполнения обязательств по указанным договорам. |
| **Приложение 4,****п. 3.1** | * 1. **Порядок одностороннего отказа КО от обеспечения по дпм тбо**

В случае если в отношении объекта генерации ТБО, отобранного по итогам ОПТБО, одновременно выполняются условия:1. предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО, заключенным в отношении генерирующего объекта;
2. в отношении объекта генерации продавцом по ДПМ ТБО в установленном Правилами оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
3. по ДПМ ТБО, заключенным в отношении объекта генерации, нет задолженности по оплате штрафов, предусмотренных ДПМ ТБО (в том числе нет заблокированных обязательств по оплате штрафов);
4. в отношении объекта генерации имеется обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ТБО, предусмотренное настоящим Регламентом, –

то продавец по ДПМ ТБО имеет право направить в КО уведомление о выполнении вышеуказанных условий (далее по пункту – Уведомление). Уведомление направляется на бумажном носителе по форме согласно приложению 4.12 к настоящему Регламенту за подписью уполномоченного лица продавца по ДПМ ТБО.КО при получении Уведомления в течении 30 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором получено Уведомление, проверяет выполнение условий подпунктов «а»–«г» настоящего пункта и, в случае их выполнения, а также если в отношении месяца, предшествующего месяцу, в котором КО получено Уведомление, нет оснований для расчета штрафа по ДПМ ТБО:* если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ТБО является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО расторгает договоры поручительства по ДПМ ТБО и направляет в ЦФР реестр прекращенных договоров по форме приложения 4.6 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП не позднее двух рабочих дней с даты прекращения;
* если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ТБО является штраф, оплата которого производится по аккредитиву, то КО расторгает Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву, заключенные в отношении соответствующего объекта генерации, и направляет в ЦФР реестр прекращенных Соглашений по форме приложения 4.7 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты прекращения.

В целях проверки выполнения критерия по отсутствию задолженности по оплате штрафов по ДПМ ТБО КО направляет в ЦФР запрос о предоставлении соответствующей информации. Запрос направляется на бумажном носителе по форме приложения 4.13 к настоящему Регламенту. ЦФР в течение трех рабочих дней с даты, следующей за датой получения запроса, предоставляет запрашиваемые данные на бумажном носителе по форме приложения 4.14 к настоящему Регламенту. | * 1. **Порядок одностороннего отказа КО от обеспечения по дпм тбо**

В случае если в отношении объекта генерации ТБО, отобранного по итогам ОПТБО, одновременно выполняются условия:1. предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО, заключенным в отношении генерирующего объекта;
2. в отношении объекта генерации продавцом по ДПМ ТБО в установленном Правилами оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;
3. по ДПМ ТБО, заключенным в отношении объекта генерации, нет задолженности по оплате штрафов, предусмотренных ДПМ ТБО (в том числе нет заблокированных обязательств по оплате штрафов);
4. в отношении объекта генерации имеется обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ТБО, предусмотренное настоящим Регламентом, –

то продавец по ДПМ ТБО имеет право направить в КО уведомление о выполнении вышеуказанных условий (далее по пункту – Уведомление). Уведомление направляется на бумажном носителе по форме согласно приложению 4.12 к настоящему Регламенту за подписью уполномоченного лица продавца по ДПМ ТБО.КО при получении Уведомления в течении 30 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором получено Уведомление, проверяет выполнение условий подпунктов «а»–«г» настоящего пункта и, в случае их выполнения, а также если в отношении месяца, предшествующего месяцу, в котором КО получено Уведомление, нет оснований для расчета штрафа по ДПМ ТБО:* если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ТБО является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО расторгает договоры поручительства по ДПМ ТБО и направляет в ЦФР реестр прекращенных договоров по форме приложения 4.6 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП не позднее двух рабочих дней с даты прекращения;
* если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ТБО является штраф, оплата которого производится по аккредитиву, то КО расторгает Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву, заключенные в отношении соответствующего объекта генерации, и направляет в ЦФР реестр прекращенных Соглашений по форме приложения 4.7 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты прекращения.

В целях проверки выполнения критерия по отсутствию задолженности по оплате штрафов по ДПМ ТБО КО направляет в ЦФР запрос о предоставлении соответствующей информации. Запрос направляется на бумажном носителе по форме приложения 4.13 к настоящему Регламенту. ЦФР в течение трех рабочих дней с даты, следующей за датой получения запроса, предоставляет запрашиваемые данные на бумажном носителе по форме приложения 4.14 к настоящему Регламенту.ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты получения реестра прекращенных Соглашений и даты расторжения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ТБО 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 ТБО.ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты направления исполняющему банку заявления об отказе от исполнения открытого аккредитива направляет участнику уведомление об отказе от обеспечения в отношении ГТП по ДПМ ТБО в свободной форме. |
| **Приложение 4,****п. 5.1.4** | 5.1.4. В случае соответствия поручителя требованиям пункта 5.1.1 настоящего Приложения, а также при предоставлении поручителем документов, указанных в пункте 2.1.2 настоящего Приложения, и подписании им со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства в вышеуказанный срок, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от поставщика по ДПМ ТБО уведомления об изменении даты начала поставки на более позднюю дату, рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ТБО об изменении даты начала поставки мощности, а также требованиям настоящего Приложения и, в случае их соответствия, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.При несоответствии поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Приложения ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).В случае если участником оптового рынка, намеренным стать поручителем по ДПМ ТБО, уведомление о намерении и комплект документов, предусмотренных п. 2.5 настоящего Регламента, предоставлены в ЦФР позднее предусмотренного срока и (или) до указанного срока данным участником оптового рынка – поручителем не подписан проект договора коммерческого представительства в целях заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО, то ЦФР не рассматривает данные документы и направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).… | 5.1.4. В случае соответствия поручителя требованиям пункта 5.1.1 настоящего Приложения, а также при предоставлении поручителем документов, указанных в пункте 2.1.2 настоящего Приложения, и подписании им со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства в вышеуказанный срок, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от поставщика по ДПМ ТБО уведомления об изменении даты начала поставки на более позднюю дату, рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ТБО об изменении даты начала поставки мощности, а также требованиям настоящего Приложения и, в случае их соответствия, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.При несоответствии поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Приложения ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).В случае если участником оптового рынка, намеренным стать поручителем по ДПМ ТБО, уведомление о намерении и комплект документов, предусмотренных п. 2.1.2 настоящего Регламента, предоставлены в ЦФР позднее предусмотренного срока и (или) до указанного срока данным участником оптового рынка – поручителем не подписан проект договора коммерческого представительства в целях заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО, то ЦФР не рассматривает данные документы и направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).… |