**VIII.7. Изменения, связанные c заменой проектов ВИЭ с сохранением аккредитива**

**Приложение № 8.7.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор**: Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности предусмотрено право поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении проекта, отобранного по результатам отбора проектов, проведенного не позднее 1 января 2015 года, на замену первоначального проекта другими проектами по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – право поставщика на замену проекта по ДПМ ВИЭ).Действующая редакция Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка не предусматривает права поставщика на замену проекта по ДПМ ВИЭ. Предлагается определить порядок реализации права поставщика на замену проекта по ДПМ ВИЭ. **Дата вступления в силу:** 1 июля 2018 года и действуют по 31 октября 2019 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **4.2** | 4.2. а) Субъект оптового рынка, зарегистрировавший в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом, условную группу точек поставки на оптовом рынке и имеющий намерение получить право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием такой условной группы точек поставки, для получения права участия в торговле мощностью на оптовом рынке обязан:* предоставить Коммерческому оператору заявление на имя Председателя Правления АО «АТС» о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки по форме 1 приложения 1Б к настоящему Регламенту (в том числе при получении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условной ГТП в отношении объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация в отношении объекта ВИЭ, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, далее по тексту настоящего Регламента – реконструкция, модернизация объекта ВИЭ ТБО) предполагается по итогам отбора проектов). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы 1 приложения 1Б GTP\_ZAJAVL\_PRAVO\_USLOV\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;

…в) При наличии у субъекта оптового рынка действующих договоров из указанного выше перечня, а также в случае ранее произведенной субъектом оптового рынка оплаты экземпляров специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен *Соглашением о применении электронной подписи* *в* *торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), повторное выполнение предусмотренных настоящим пунктом действий не производится. | 4.2. а) Субъект оптового рынка, зарегистрировавший в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом, условную группу точек поставки на оптовом рынке и имеющий намерение получить право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием такой условной группы точек поставки, для получения права участия в торговле мощностью на оптовом рынке обязан:* предоставить Коммерческому оператору заявление на имя Председателя Правления АО «АТС» о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки по форме 1 приложения 1Б к настоящему Регламенту (в том числе при получении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условной ГТП в отношении объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация в отношении объекта ВИЭ, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, далее по тексту настоящего Регламента – реконструкция, модернизация объекта ВИЭ ТБО) предполагается по итогам отбора проектов, в том числе в отношении объекта ВИЭ, строительство которого предполагается одним из новых проектов, заменивших первоначальный проект при реализации поставщиком права, предусмотренного пунктом 3.5 договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы 1 приложения 1Б GTP\_ZAJAVL\_PRAVO\_USLOV\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы;

…в) В случае если условная ГТП генерации зарегистрирована с целью замены проекта по строительству объекта генерации ВИЭ (что отражено в поле «Примечание» соответствующего заявления о согласовании условной группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности), то дополнительно необходимо предоставить в порядке, предусмотренном *Регламентом 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*), обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении объекта генерации, в отношении которого зарегистрирована данная условная ГТП генерации.г) При наличии у субъекта оптового рынка действующих договоров из указанного выше перечня, а также в случае ранее произведенной субъектом оптового рынка оплаты экземпляров специализированного программного обеспечения, необходимого для осуществления купли-продажи электрической энергии (мощности), а также электронного взаимодействия с организациями коммерческой инфраструктуры, перечень которого определен *Соглашением о применении электронной подписи* *в* *торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), повторное выполнение предусмотренных настоящим пунктом действий не производится. |
| **4.3** | КО в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации заявления о предоставлении права участия в торговле мощностью проверяет выполнение субъектом оптового рынка требований, указанных в п. 4.2 настоящего Регламента, в отношении зарегистрированной за ним условной ГТП.В случае невыполнения субъектом оптового рынка требований, предусмотренных п. 4.2 настоящего Регламента, КО в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней направляет субъекту оптового рынка уведомление с указанием несоответствий. При этом процедура рассмотрения заявления о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки прекращается.Правление КО в течение 3 (трех) рабочих дней после завершения с положительным результатом проверки выполнения субъектом оптового рынка требований, предусмотренных п. 4.2 настоящего Регламента в отношении зарегистрированной за ним условной ГТП, принимает решение о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки и отнесении их к узлам расчетной модели и Актом регистрации ГЕМ.... | КО в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации заявления о предоставлении права участия в торговле мощностью проверяет выполнение субъектом оптового рынка требований, указанных в п. 4.2 настоящего Регламента, в отношении зарегистрированной за ним условной ГТП.В случае невыполнения субъектом оптового рынка требований, предусмотренных п. 4.2 настоящего Регламента, КО в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней направляет субъекту оптового рынка уведомление с указанием несоответствий. При этом процедура рассмотрения заявления о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки прекращается.Правление КО в течение 3 (трех) рабочих дней после завершения с положительным результатом проверки выполнения субъектом оптового рынка требований, предусмотренных п. 4.2 настоящего Регламента в отношении зарегистрированной за ним условной ГТП, принимает решение о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки и отнесении их к узлам расчетной модели и Актом регистрации ГЕМ.В случае если условная ГТП генерации зарегистрирована с целью замены проекта по строительству объекта генерации ВИЭ, указанного в поле «Примечание» заявления о согласовании данной условной ГТП генерации, то Правление КО принимает решение о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием такой условной ГТП генерации в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки и отнесении их к узлам расчетной модели и Актом регистрации ГЕМ в течение 3 (трех) рабочих дней после завершения с положительным результатом проверки выполнения субъектом оптового рынка требований, предусмотренных п. 4.2 настоящего Регламента, в отношении всех условных ГТП генерации, зарегистрированных в отношении новых проектов по строительству объектов генерации ВИЭ, указанных в поле «Примечание» соответствующего заявления о согласовании условной ГТП генерации.… |
| **4.4** | 4.4. Необходимым условием для возникновения у субъекта оптового рынка в предусмотренном п. 3.15 настоящего Регламента порядке права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ ТБО) предполагается по итогам отбора проектов, является прохождение такого отбора указанным инвестиционным проектом и его включение в Перечень отобранных проектов в соответствии с требованиями *Регламента проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) / *Регламента проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Необходимым условием для возникновения у субъекта оптового рынка права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной ГТП генерации, указанной в подп. «б» п. 4.2 настоящего Регламента, является принятие Наблюдательным советом Совета рынка решения об одновременном лишении права участия в торговле мощностью в отношении закрепленной за иным субъектом оптового рынка ГТП генерации, включающей соответствующий объект ВИЭ. | 4.4. Необходимым условием для возникновения у субъекта оптового рынка в предусмотренном п. 3.15 настоящего Регламента порядке права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ ТБО) предполагается по итогам отбора проектов, является прохождение такого отбора указанным инвестиционным проектом и его включение в Перечень отобранных проектов в соответствии с требованиями *Регламента проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) / *Регламента проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Необходимым условием для возникновения у субъекта оптового рынка права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной ГТП генерации, указанной в подп. «б» п. 4.2 настоящего Регламента, является принятие Наблюдательным советом Совета рынка решения об одновременном лишении права участия в торговле мощностью в отношении закрепленной за иным субъектом оптового рынка ГТП генерации, включающей соответствующий объект ВИЭ.Необходимыми условиями для возникновения у субъекта оптового рынка права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условных ГТП генерации, зарегистрированных с целью замены проекта по строительству объекта генерации ВИЭ и указанных в заявлении о замене первоначального проекта новыми проектами, предусмотренном разделом 9 *Регламента проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), являются:– признание указанного субъекта оптового рынка в порядке, предусмотренном разделом 9 *Регламента проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), поставщиком по ДПМ ВИЭ, соответствующим всем условиям для реализации права на замену первоначального проекта по строительству объекта генерации ВИЭ новыми проектами по строительству объектов генерации ВИЭ; – принятие Наблюдательным советом Совета рынка решения о лишении права участия в торговле мощностью в отношении условной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении объекта генерации ВИЭ, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом, с даты возникновения права на участие в торговле мощностью в отношении каждой условной ГТП генерации, зарегистрированной с целью замены первоначального проекта по строительству объекта генерации ВИЭ. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.5.3** | 2.5.3. Заявитель, имеющий намерение согласовать **условную ГТП** в отношении генерирующего объекта (введенного или планируемого к вводу в эксплуатацию), предоставляет в КО в электронном виде через ПСЗ следующие документы:1. Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объектов ВИЭ):… | 2.5.3. Заявитель, имеющий намерение согласовать **условную ГТП** в отношении генерирующего объекта (введенного или планируемого к вводу в эксплуатацию), предоставляет в КО в электронном виде через ПСЗ следующие документы:1. Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а также в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается одним из новых проектов, заменивших первоначальный проект при реализации поставщиком права, предусмотренного пунктом 3.5 ДПМ ВИЭ (далее – объект ВИЭ): … |
| **2.6.5** | 2.6.5. КО в течение 4 (четырех) рабочих дней с даты получения подписанных СО Акта о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта), Акта регистрации ГЕМ (при наличии) и (или) приложения к Акту о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) и (или) приложения к Акту регистрации ГЕМ, а также завершения с положительным результатом проверки документов, установленной п. 2.6.2.4 настоящего Положения, направляет подписанные СО и КО с использованием ЭП Акт о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) и Акт регистрации ГЕМ (при наличии) посредством ПСЗ заявителю для их подписания и уведомляет его о результатах проверки.В случае получения подписанного СО Акта о согласовании сечения экспорта-импорта, а также завершения с положительным результатом проверки документов, установленной п. 2.6.2.4 настоящего Положения, выполненной в отношении документов, представленных в соответствии с подп. 2. п. 2.5.7 настоящего Положения, КО в течение 4 (четырех) рабочих дней с даты завершения указанных процедур уведомляет организацию, осуществляющую экспортно-импортные операции, о необходимости предоставления в КО документов, установленных п. 2.5.8 настоящего Положения. | 2.6.5. КО в течение 4 (четырех) рабочих дней с даты получения подписанных СО Акта о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта), Акта регистрации ГЕМ (при наличии) и (или) приложения к Акту о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) и (или) приложения к Акту регистрации ГЕМ, а также завершения с положительным результатом проверки документов, установленной п. 2.6.2.4 настоящего Положения, направляет подписанные СО и КО с использованием ЭП Акт о согласовании ГТП (сечения экспорта-импорта) и Акт регистрации ГЕМ (при наличии) посредством ПСЗ заявителю для их подписания и уведомляет его о результатах проверки.В случае получения подписанного СО Акта о согласовании сечения экспорта-импорта, а также завершения с положительным результатом проверки документов, установленной п. 2.6.2.4 настоящего Положения, выполненной в отношении документов, представленных в соответствии с подп. 2. п. 2.5.7 настоящего Положения, КО в течение 4 (четырех) рабочих дней с даты завершения указанных процедур уведомляет организацию, осуществляющую экспортно-импортные операции, о необходимости предоставления в КО документов, установленных п. 2.5.8 настоящего Положения.В случае если в заявлении о согласовании условной ГТП в отношении объекта генерации ВИЭ содержится указание на то, что условная ГТП генерации согласуется для целей замены проекта по строительству объекта генерации ВИЭ в соответствии с п. 3.5 ДПМ ВИЭ, то подписанные СО и КО с использованием ЭП акты о согласовании ГТП и акты регистрации ГЕМ в отношении такого генерирующего оборудования объектов ВИЭ направляются заявителю посредством ПСЗ в течение 4 (четырех) рабочих дней с даты получения КО подписанного СО Акта о согласовании ГТП и Акта регистрации ГЕМ в отношении последнего из указанных в соответствующих заявлениях новых объектов генерации ВИЭ. |
| **Приложение 1, форма 3Б1** |

|  |  |
| --- | --- |
| Примечание |  |

1. Указывается субъект РФ, на территории которого расположена электростанция.

При выборе типа оборудования «КОМ НГО» дополнительно указывается территория технологически необходимой генерации....1. Заполняется в случае согласования условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ, включенного в условную ГТП генерации, закрепленную за иным субъектом оптового рынка.
 |

|  |  |
| --- | --- |
| Примечание 9 |  |

1. Указывается субъект РФ, на территории которого расположена электростанция.

При выборе типа оборудования «КОМ НГО» дополнительно указывается территория технологически необходимой генерации....1. Заполняется в случае согласования условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ, включенного в условную ГТП генерации, закрепленную за иным субъектом оптового рынка.
2. В случае согласования условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта ВИЭ с целью реализации права на замену проекта по строительству объекта генерации ВИЭ в соответствии с п. 3.5 ДПМ ВИЭ, графа «Примечание» заполняется по следующей форме:

«Настоящее заявление предоставляется с целью замены проекта по строительству объекта генерации ВИЭ, зарегистрированного в составе ГТП GVIEXXXX, установленной мощностью *NN*, проектами по строительству следующих новых объектов генерации ВИЭ:наименование условной ГТП генерации 1*,* мощностью *N*1,наименование условной ГТП генерации 2, мощностью *N*2,…наименование условной ГТП генерации *k*, мощностью *Nk*.Настоящим соглашаюсь с указанием в соответствующих ДПМ ВИЭ и использованием в случаях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в отношении объекта генерации ВИЭ, для согласования условной ГТП генерации в отношении которого подано настоящее заявление, значений параметров «вид объекта генерации», «дата начала поставки мощности», «ценовая зона», «субъект Российской Федерации», «капитальные затраты, рублей на 1 кВт установленной мощности» и «плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования», соответствующих значениям, указанным в ДПМ ВИЭ, и используемых в случаях, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в отношении объекта генерации, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом ВИЭ, заменяемым в соответствии с пунктом 3.5 ДПМ ВИЭ в том числе объектом генерации ВИЭ, для согласования условной ГТП генерации которого подано настоящее заявление.Также настоящим подтверждаю, что объект генерации ВИЭ, для согласования условной ГТП генерации в отношении которого подано настоящее заявление, является вновь возводимым (т.е. работы по строительству не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации, при этом термины «модернизация», «расширение», «реконструкция», «техническое перевооружение» используются в том значении, в котором они определены приложением 6 к *Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), объектом генерации, мощность которого ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности.»GVIEXXXX – код условной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении объекта генерации ВИЭ, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом ВИЭ, заменяемым в соответствии с пунктом 3.5 ДПМ ВИЭ;NN – установленная мощность объекта генерации, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом ВИЭ, заменяемым в соответствии с пунктом 3.5 ДПМ ВИЭ;наименование условной ГТП генерации *i* (для *i* от 1 до *k*) – наименование условной ГТП генерации, указанное в заявлении, поданном по форме 3Б1 в целях согласования условной ГТП генерации в отношении объекта генерации ВИЭ, строительство которого предусмотрено соответствующим новым проектом;*Ni* (для *i* от 1 до *k*) – установленная мощность объекта генерации, строительство которого предусмотрено соответствующим новым проектом ВИЭ.При этом сумма значений *N*1, *N*2 … *Nk* должна быть равна значению *NN*. |
| **Приложение 1, форма 13В** | **Форма 13В****перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**… | **Форма 13В****перечень паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, включая генерирующее оборудование, строительство которого предполагается одним из новых проектов, заменивших первоначальный проект при реализации права, предусмотренного пунктом 3.5 ДПМ ВИЭ**… |

**Приложение № 8.7.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 июля 2018 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **18**`**.51** | Участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу (группы) точек поставки на оптовом рынке в отношении прошедшего установленную регламентами оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и выполнившие требования, установленные Правилами оптового рынка, настоящим Договором, имеют право участвовать в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого в отношении отобранных генерирующих объектов заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном настоящим Договором.Виды генерирующих объектов, проекты по строительству которых могут быть заявлены указанными участниками оптового рынка на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяются *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к настоящему Договору). | Участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу (группы) точек поставки на оптовом рынке в отношении прошедшего установленную регламентами оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и выполнившие требования, установленные Правилами оптового рынка, настоящим Договором, имеют право участвовать в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого в отношении отобранных генерирующих объектов заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном настоящим Договором.Виды генерирующих объектов, проекты по строительству которых могут быть заявлены указанными участниками оптового рынка на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяются *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к настоящему Договору).Поставщики по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, воспользовавшиеся предусмотренным пунктом 3.5 указанных договоров правом на замену проекта новыми проектами, заключают в отношении генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено этими новыми проектами, договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном настоящим Договором. |
| **18**`**.55** | ЦФР на основании соответствующего договора коммерческого представительства, заключенного с участником оптового рынка, генерирующий объект которого был отобран по итогам соответствующего конкурсного отбора, заключает в отношении такого генерирующего объекта в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных участников оптового рынка:* договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является продавцом мощности, – на основании договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;
* договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1.1 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является продавцом мощности, – на основании договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления.
 | ЦФР на основании соответствующего договора коммерческого представительства, заключенного с участником оптового рынка, генерирующий объект которого был отобран по итогам соответствующего конкурсного отбора, заключает в отношении такого генерирующего объекта в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных участников оптового рынка:* договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является продавцом мощности, – на основании договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;
* договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1.1 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является продавцом мощности, – на основании договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления.

ЦФР на основании договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенного с Участником оптового рынка, воспользовавшимся предусмотренным пунктом 3.5 договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, правом на замену проекта новыми проектами, заключает в отношении генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено этими новыми проектами, в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных Участников оптового рынка договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1 к настоящему Договору), в которых указанный Участник оптового рынка является продавцом мощности. |
| **18**`**.56** | Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, в которых Участник оптового рынка – поставщик мощности является продавцом мощности, заключаются в случае, если инвестиционный проект генерирующего объекта, указанный в заявке такого участника оптового рынка на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов, включен в перечень отобранных проектов, сформированный и опубликованный Коммерческим оператором по результатам соответствующего конкурсного отбора инвестиционных проектов. | Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, в которых Участник оптового рынка – поставщик мощности является продавцом мощности, заключаются в случае, если инвестиционный проект генерирующего объекта, указанный в заявке такого участника оптового рынка на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов, включен в перечень отобранных проектов, сформированный и опубликованный Коммерческим оператором по результатам соответствующего конкурсного отбора инвестиционных проектов.Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых Участник оптового рынка – поставщик мощности является продавцом мощности, заключаются в следующих случаях:- если инвестиционный проект генерирующего объекта, указанный в заявке такого Участника оптового рынка на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов, включен в перечень отобранных проектов, сформированный и опубликованный Коммерческим оператором по результатам соответствующего конкурсного отбора инвестиционных проектов;- если такой Участник оптового рынка воспользовался правом на замену проекта новыми проектами в порядке, установленном настоящим Договором и регламентами оптового рынка. |
| **18**`**.58** | ЦФР на основании соответствующего договора коммерческого представительства, заключенного с участником оптового рынка – покупателем электрической энергии и мощности заключает в отношении каждого генерирующего объекта, отобранного по итогам соответствующего конкурсного отбора, в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных участников:… | ЦФР на основании соответствующего договора коммерческого представительства, заключенного с участником оптового рынка – покупателем электрической энергии и мощности заключает в отношении каждого генерирующего объекта, отобранного по итогам соответствующего конкурсного отбора, а также в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предполагается одним из новых проектов, заменивших первоначальный проект при реализации поставщиком права, предусмотренного пунктом 3.5 договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных участников:… |
| **18**`**.59** | Период поставки мощности генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, составляет 180 месяцев, начиная с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности, определяемой как первое число месяца начала поставки мощности, указанного Участником оптового рынка – поставщиком мощности в заявке на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов в качестве предполагаемого месяца начала поставки мощности.Участник оптового рынка – поставщик мощности имеет право на изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке и при соблюдении условий, предусмотренных договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не допускается.Изменение даты окончания поставки мощности, указанных в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на более поздний срок не допускается.... | Период поставки мощности генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, составляет 180 месяцев, начиная с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности, определяемой как первое число месяца начала поставки мощности, указанного Участником оптового рынка – поставщиком мощности в заявке на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов в качестве предполагаемого месяца начала поставки мощности.Если поставщик по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, воспользовался предусмотренным пунктом 3.5 указанных договоров правом на замену проекта новыми проектами, дата начала поставки мощности генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено этими новыми проектами, устанавливается равной дате начала поставки мощности генерирующего объекта, строительство которого было предусмотрено первоначальным проектом.Участник оптового рынка – поставщик мощности имеет право на изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке и при соблюдении условий, предусмотренных договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не допускается.Изменение даты начала поставки мощности, указанной в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается одним из новых проектов, заменивших первоначальный проект при реализации поставщиком права, предусмотренного пунктом 3.5 договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на более поздний срок не допускается.Изменение даты окончания поставки мощности, указанной в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на более поздний срок не допускается.... |

**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) |
| **1.1** | Настоящий Регламент проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, разработан в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), и устанавливает порядок подготовки и проведения коммерческим оператором оптового рынка (далее – КО) конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее ― отбор проектов ВИЭ или ОПВ), требования к участникам оптового рынка, заявляющим намерение принимать участие в ОПВ, порядок опубликования результатов ОПВ, порядок взаимодействия КО, Совета рынка и участников оптового рынка при подготовке, проведении и объявлении результатов ОПВ.…* порядком передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ, договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;
* способами обеспечения (гарантии) исполнения обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) участника оптового рынка – продавца мощности по ДПМ ВИЭ.
 | Настоящий Регламент проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, разработан в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), и устанавливает порядок подготовки и проведения коммерческим оператором оптового рынка (далее – КО) конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее ― отбор проектов ВИЭ или ОПВ), требования к участникам оптового рынка, заявляющим намерение принимать участие в ОПВ, порядок опубликования результатов ОПВ, порядок взаимодействия КО, Совета рынка и участников оптового рынка при подготовке, проведении и объявлении результатов ОПВ.…* порядком передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ, договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;
* порядком реализации права продавца мощности по ДПМ ВИЭ на замену проекта ВИЭ, предусматривающего строительство объекта ВИЭ, отобранного по результатам ОПВ, новыми проектами ВИЭ;
* способами обеспечения (гарантии) исполнения обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) участника оптового рынка – продавца мощности по ДПМ ВИЭ.
 |
| **1.4** | 1.4. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, в настоящем Регламенте сокращенно именуются объектами ВИЭ. Год проведения ОПВ в рамках настоящего Регламента обозначается X. | 1.4. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, в настоящем Регламенте сокращенно именуются объектами ВИЭ. Год проведения ОПВ в рамках настоящего Регламента обозначается X.В настоящем Регламенте под генерирующим объектом, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ, понимается как объект ВИЭ, в отношении которого подавалась (-ись) заявка (-и) на соответствующий ОПВ, так и объект ВИЭ, ДПМ ВИЭ в отношении которого заключены по результатам реализации в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента права поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, предусмотренного пунктом 3.5 ДПМ ВИЭ.Для объекта ВИЭ, ДПМ ВИЭ в отношении которого заключены по результатам реализации в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента права на замену первоначального проекта ВИЭ, понимается:- под плановым месяцем начала поставки мощности, указанным в соответствующей заявке, а также месяцем, указанным в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – плановый месяц начала поставки мощности, указанный в заявке, поданной на соответствующий ОПВ в отношении первоначального проекта ВИЭ;- под плановым годом начала поставки мощности, указанным в соответствующей заявке, а также плановым годом начала поставки мощности в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ, указанным в заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – плановый год начала поставки мощности, указанный в заявке, поданной на соответствующий ОПВ в отношении первоначального проекта ВИЭ;- под предельной величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, – предельная величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенная при проведении ОПВ, по итогам которого был отобран первоначальный проект ВИЭ. |
| **3.4** | Плановый объем необходимой к отбору на год *X+k* мощности объектов ВИЭ каждого из видов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента, определяется как сумма определяемого в соответствии с настоящим пунктом дополнительного объема мощности и максимального значения из нуля и разности между целевым объемом ввода на год *X+k* генерирующих объектов соответствующего вида и суммой отобранных на год *X+k* объемов мощности объектов ВИЭ указанного вида, заключенные в отношении которых ДПМ ВИЭ действуют на 1 (первое) число месяца, в котором осуществляется предусмотренная пунктом 3.1 настоящего Регламента публикация информации для проведения отбора в году *X*.Отобранный на год *X+k* объем мощности объекта ВИЭ, в отношении которого в заявке, в соответствии с которой был отобран данный объект ВИЭ, в качестве планового года начала поставки мощности был указан год *X+k*, равен указанному в соответствующей заявке в отношении этого объекта ВИЭ плановому объему установленной мощности, сниженному в предусмотренном подпунктом 14 пункта 4.1.3 настоящего Регламента случае.В отношении каждого из видов объектов ВИЭ, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента, определяется величина *kинв*, равная:1 – для генерирующих объектов солнечной генерации, а также при проведении отбора в 2023 году (*X* = 2023) для генерирующих объектов ветровой генерации и генерирующих объектов гидрогенерации;2 – при проведении отбора в 2022 году (*X* = 2022) для генерирующих объектов ветровой генерации и генерирующих объектов гидрогенерации;3 – для генерирующих объектов ветровой генерации при проведении отборов до 1 января 2022 года (*X*< 2022) и для генерирующих объектов гидрогенерации при проведении отбора в 2021 году (*X* = 2021);4 – для генерирующих объектов гидрогенерации при проведении отбора в 2020 году (*X* = 2020);5 – для генерирующих объектов гидрогенерации при проведении отборов до 1 января 2020 года (*X*< 2020).Дополнительный объем мощности для каждого года из тех лет, на которые проводится отбор в году*X*, за исключением года *X+kинв* для соответствующего вида объектов ВИЭ, принимается равным 0 (нулю).Дополнительный объем мощности для года *X+kинв* для соответствующего вида объектов ВИЭ (в настоящем пункте обозначается *T*) определяется как максимальное значение из нуля и величины , рассчитываемой по следующей формуле:где  – целевой объем ввода на год *i* объектов ВИЭ вида *T*; – сумма отобранных на год *I* объемов мощности объектов ВИЭ вида *T*, заключенные в отношении которых ДПМ ВИЭ действуют на 1 (первое) число месяца, в котором осуществляется предусмотренная пунктом 3.1 настоящего Регламента публикация информации для проведения отбора в году *X*; – расчетная величина превышения отобранных объемов мощности объектов ВИЭ вида *T* над плановыми, которая принимается равной 0 (нулю) для генерирующих объектов солнечной генерации, а для объектов ВИЭ иных видов определяется по следующей формуле:где  – максимальное значение из нуля и разности суммы отобранных на год *j* объемов мощности объектов ВИЭ вида *T*, заключенные в отношении которых ДПМ ВИЭ действуют на 1 (первое) число месяца, в котором осуществляется предусмотренная пунктом 3.1 настоящего Регламента публикация информации для проведения отбора в году *X*, и величины . | Плановый объем необходимой к отбору на год *X+k* мощности объектов ВИЭ каждого из видов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента, определяется как сумма определяемого в соответствии с настоящим пунктом дополнительного объема мощности и максимального значения из нуля и разности между целевым объемом ввода на год *X+k* генерирующих объектов соответствующего вида и объемом установленной мощности объектов ВИЭ указанного вида, ввод которых был запланирован на год *X*+*k*.Объем установленной мощности объектов ВИЭ вида *T*, ввод которых был запланирован на год *X+k,* равен сумме отобранных на год *X+k* объемов установленной мощности объектов ВИЭ вида *T*, заключенные в отношении которых ДПМ ВИЭ действуют на 1 (первое) число месяца, в котором осуществляется предусмотренная пунктом 3.1 настоящего Регламента публикация информации для проведения отбора в году *X*.Отобранный на год *X+k* объем установленной мощности объекта ВИЭ, в отношении которого в заявке, в соответствии с которой был отобран данный объект ВИЭ, в качестве планового года начала поставки мощности был указан год *X+k*, равен указанному в соответствующей заявке в отношении этого объекта ВИЭ плановому объему установленной мощности, сниженному в предусмотренном подпунктом 14 пункта 4.1.3 настоящего Регламента случае.В случае если поставщик мощности по ДПМ ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента использовал право на замену проекта ВИЭ в отношении объекта ВИЭ вида *T*, в отношении которого в заявке, в соответствии с которой был отобран данный объект ВИЭ, в качестве планового года начала поставки мощности был указан год *X+k*, объем установленной мощности объектов ВИЭ вида *T*, ввод которых был запланирован на год *X+k,* увеличивается на величину суммарной установленной мощности объектов ВИЭ вида *T*, строительство которых предусмотрено проектами ВИЭ, заменившими первоначальный проект ВИЭ, заключенные в отношении которых ДПМ ВИЭ действуют на 1 (первое) число месяца, в котором осуществляется предусмотренная пунктом 3.1 настоящего Регламента публикация информации для проведения отбора в году *X.*В отношении каждого из видов объектов ВИЭ, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента, определяется величина *kинв*, равная:1 – для генерирующих объектов солнечной генерации, а также при проведении отбора в 2023 году (*X* = 2023) для генерирующих объектов ветровой генерации и генерирующих объектов гидрогенерации;2 – при проведении отбора в 2022 году (*X* = 2022) для генерирующих объектов ветровой генерации и генерирующих объектов гидрогенерации;3 – для генерирующих объектов ветровой генерации при проведении отборов до 1 января 2022 года (*X*< 2022) и для генерирующих объектов гидрогенерации при проведении отбора в 2021 году (*X* = 2021);4 – для генерирующих объектов гидрогенерации при проведении отбора в 2020 году (*X* = 2020);5 – для генерирующих объектов гидрогенерации при проведении отборов до 1 января 2020 года (*X*< 2020).Дополнительный объем мощности для каждого года из тех лет, на которые проводится отбор в году*X*, за исключением года *X+kинв* для соответствующего вида объектов ВИЭ, принимается равным 0 (нулю).Дополнительный объем мощности для года *X+kинв* для соответствующего вида объектов ВИЭ (в настоящем пункте обозначается *T*) определяется как максимальное значение из нуля и величины , рассчитываемой по следующей формуле:где  – целевой объем ввода на год *i* объектов ВИЭ вида *T*; – объем установленной мощности объектов ВИЭ вида *T*, ввод которых был запланирован на год *i,* определенный в соответствии с настоящим пунктом; – расчетная величина превышения отобранных объемов мощности объектов ВИЭ вида *T* над плановыми, которая принимается равной 0 (нулю) для генерирующих объектов солнечной генерации, а для объектов ВИЭ иных видов определяется по следующей формуле:где  – максимальное значение из нуля и разности объема установленной мощности объектов ВИЭ вида *T*, ввод которых был запланирован на год *j*, определенного в соответствии с настоящим пунктом, и величины . |
| **6.2.2** | В случае расторжения договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, участник оптового рынка теряет право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной ГТП генерации (в том числе условной) в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ. | В случае расторжения договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, участник оптового рынка теряет право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных ГТП генерации (в том числе условных) в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ. |
| **6.2.4** | Субъект оптового рынка заключает один договор коммерческого представительства, независимо от количества ГТП генерации (в том числе условных), зарегистрированных в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ, и независимо от того, находятся ли указанные ГТП генерации в одной или в двух ценовых зонах оптового рынка. | Субъект оптового рынка заключает один договор коммерческого представительства, независимо от количества ГТП генерации (в том числе условных), зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, строительство которых предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ, и независимо от того, находятся ли указанные ГТП генерации в одной или в двух ценовых зонах оптового рынка. |
| **6.4.2** | Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства может быть заключен с любым участником оптового рынка, за которым на оптовом рынке зарегистрирована хотя бы одна ГТП генерации, в отношении которой по состоянию на 1 (первое) число месяца, в котором начинается подача заявок на ОПВ, проводимом в соответствующем году*,* указанным участником оптового рынка получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке).В отношении объектов, отобранных по результатам конкурных отборов, *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)и (или) *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства* по форме Приложения № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* могут быть заключены с участником оптового рынка, выполнившим требования п. 6.4.5 настоящего Регламента, с учетом требований п. 7.3 настоящего Регламента, предъявляемых к поручителям. | Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства может быть заключен с выполнившим требования п. 6.4.5 настоящего Регламента (с учетом предъявляемых к поручителям требований пунктов 7.3 и (или) 7.14 настоящего Регламента) участником оптового рынка, за которым на оптовом рынке зарегистрирована хотя бы одна ГТП генерации, в отношении которой по состоянию на 1 (первое) число месяца, в котором заключается указанный договор*,* указанным участником оптового рынка получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке). |
| **6.5** | *Договор поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии*, заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимого в 2013 году, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).*Договор поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года*, заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 (первого) января 2014 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.9 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | *Договор поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии*, заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимого в 2013 году, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).*Договор поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года*, заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 (первого) января 2014 года, а также в иных случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.9 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **6.7.4** | В случае если объект ВИЭ, в отношении которого было заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и открыт аккредитив, не был включен в Перечень отобранных проектов, то ЦФР направляет исполняющему банку заявление об отказе от исполнения аккредитива, а Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, заключенное в отношении указанного объекта ВИЭ, прекращается. | В случае если объект ВИЭ, в отношении которого было заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и открыт аккредитив (за исключением объектов ВИЭ, строительство которых предусмотрено новыми проектами, заменившими первоначальный проект ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента), не был включен в Перечень отобранных проектов, то ЦФР направляет исполняющему банку заявление об отказе от исполнения аккредитива, а Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, заключенное в отношении указанного объекта ВИЭ, прекращается. |
| **7.2** | Участник ОПВ, не находящийся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, неустойкой по соответствующим ДПМ ВИЭ (далее – неустойка по договорам ДПМ ВИЭ). | Участник оптового рынка, не находящийся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (включая обязательства по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении новых проектов ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), неустойкой по соответствующим ДПМ ВИЭ (далее – неустойка по договорам ДПМ ВИЭ). |
| **7.3** | Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, путем предоставления поручительств третьих лиц – участников оптового рынка, не находящихся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная (по всем участникам оптового рынка и всем таким ГТП генерации) установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт (допускается предоставление одного поручительства третьего лица – участника оптового рынка, если в отношении него на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и совокупная установленная мощность которых превышает 2500 МВт), предусматривающих солидарную с участником ОПВ ответственность в случае неисполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (далее – предоставление поручительств третьих лиц – участников оптового рынка). При этом: для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, должен (должны) быть заключен (заключены) *Договор (-ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года* (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не должна быть ранее даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых ЦФР в соответствии с представленными договорами коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен составлять не менее 5% от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента. | Участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), путем предоставления поручительств третьих лиц – участников оптового рынка, не находящихся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная (по всем участникам оптового рынка и всем таким ГТП генерации) установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт (допускается предоставление одного поручительства третьего лица – участника оптового рынка, если в отношении него на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и совокупная установленная мощность которых превышает 2500 МВт), предусматривающих солидарную с участником ОПВ ответственность в случае неисполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (далее – предоставление поручительств третьих лиц – участников оптового рынка). При этом: для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, а также для объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента, должен (должны) быть заключен (заключены) *Договор (-ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года* (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии не должна быть ранее даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых ЦФР в соответствии с представленными договорами коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен составлять не менее 5% от произведения:- планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;- планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, которая учитывалась в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в заявке в отношении данного объекта ВИЭ, при проведении ОПВ, по итогам которого был отобран проект по строительству данного объекта ВИЭ, – при предоставлении обеспечения после проведения ОПВ, по итогам которого был отобран проект по строительству данного объекта ВИЭ;- объема установленной мощности нового проекта ВИЭ, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, которая учитывалась в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в заявке, поданной в отношении первоначального проекта ВИЭ, при проведении ОПВ, по итогам которого первоначальный проект ВИЭ был отобран, – при предоставлении обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента. |
| **7.4** | 7.4. Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, штрафом по соответствующим ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом: для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, должно быть заключено *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);год начала поставки мощности, указанный в Соглашении об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ, указанному в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента; аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям: сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее 5% от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента; в качестве плательщика по аккредитиву указан участник ОПВ, подавший соответствующую заявку (с указанием соответствующего ИНН);… | 7.4. Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), штрафом по соответствующим ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом: для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, а также для каждого объекта ВИЭ, предусмотренного новыми проектами ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента, должно быть заключено *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);год начала поставки мощности, указанный в Соглашении об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ, указанному в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента; аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям: сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее 5% от произведения:- планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;- объема установленной мощности нового проекта ВИЭ и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, которая учитывалась в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в заявке, поданной в отношении первоначального проекта ВИЭ, при проведении ОПВ, по итогам которого первоначальный проект ВИЭ был отобран, – при предоставлении обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента;- планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, которая учитывалась в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в заявке в отношении данного объекта ВИЭ, при проведении ОПВ, по итогам которого был отобран проект по строительству данного объекта ВИЭ, – при предоставлении обеспечения после проведения ОПВ, по итогам которого был отобран проект по строительству данного объекта ВИЭ, в случае если исполнение обязательств по новым проектам ВИЭ будет обеспечиваться предоставленным в отношении первоначального проекта ВИЭ аккредитивом; в качестве плательщика по аккредитиву указан участник ОПВ, подавший соответствующую заявку (поставщик по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта ВИЭ, предусмотренного первоначальным проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении объектов ВИЭ, предусмотренных новыми проектами ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента) (с указанием соответствующего ИНН);… |
| **7.17.1** | *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьих лиц:*а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была изменена;… | *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьих лиц:*а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была изменена и (или), если поставщик по ДПМ ВИЭ воспользовался правом заменить проект ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента;… |

**Добавить раздел следующего содержания:**

1. **ЗАМЕНА ПРОЕКТА ВИЭ**

* 1. Поставщик по ДПМ ВИЭ вправе в порядке и сроки, установленные указанными договорами и настоящим Регламентом, заменить отобранный по результатам ОПВ проект ВИЭ (далее – первоначальный проект ВИЭ), в отношении которого заключены указанные ДПМ ВИЭ, путем его замены новыми проектами при одновременном выполнении всех условий, установленных пунктом 3.5 ДПМ ВИЭ*.*

КО в течение 3 (трех) рабочих дней после регистрации всех условных ГТП генерации, зарегистрированных с целью замены проекта по строительству объекта генерации ВИЭ, направляет в ЦФР Перечень условных ГТП генерации, зарегистрированных с целью замены проекта по строительству объекта генерации ВИЭ (в электронном виде с ЭП по форме Приложения 4.6’ к настоящему Регламенту).

* 1. Для замены первоначального проекта ВИЭ новыми проектами ВИЭ поставщик по ДПМ ВИЭ обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении объектов генерации, строительство которых предусмотрено новыми проектами, одним из способов, предусмотренных настоящим разделом.

9.2.1. Поставщик по ДПМ ВИЭ, соответствующий требованиям пункта 7.2 настоящего Регламента, вправе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с настоящим разделом, неустойкой по ДПМ ВИЭ.

9.2.2. Поставщик по ДПМ ВИЭ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с настоящим разделом, путем предоставления поручительств третьих лиц – участников оптового рынка, соответствующих требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.

Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении нового проекта ВИЭ, для заключения договора коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров поручительства необходимо предоставить в ЦФР уведомление по форме, указанной в приложении 14е к настоящему Регламенту, о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объектов генерации ВИЭ, предусмотренных первоначальным проектом ВИЭ и новым проектом ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать со своей стороны проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства по форме, предусмотренной п. 6.4 настоящего Регламента.

ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из дат: даты предоставления поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, и даты получения от поручителя уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ, – рассматривает указанное уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае соответствия не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.

При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ в заключении договора коммерческого представительства в целях заключения договоров поручительства (на бумажном носителе).

В случае заключения в порядке, установленном настоящим пунктом, договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении объекта ВИЭ, строительство которого предусмотрено новым проектом ВИЭ, КО организует заключение новых договоров поручительства с соответствующим поручителем в течение 3 (трех) рабочих дней с даты заключения соответствующего ДПМ ВИЭ в отношении объекта ВИЭ, строительство которого предусмотрено новым проектом ВИЭ, и не позднее последнего рабочего дня указанного срока направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных новых договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по соответствующим ДПМ ВИЭ (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту).

КО не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты заключения новых договоров поручительства направляет в Совет рынка информацию об актуальном составе поручителей в отношении соответствующего (-их) объекта (-ов) генерации ВИЭ в электронном виде с применением ЭП по форме приложения 6 к настоящему Регламенту.

9.2.3. Поставщик по ДПМ ВИЭ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с настоящим разделом, штрафом по соответствующим ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву.

В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении первоначального проекта ВИЭ, обеспечено штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву, поставщик по таким ДПМ ВИЭ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении нового проекта ВИЭ, штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву, открытому для оплаты штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении первоначального проекта ВИЭ, при условии соответствия указанного аккредитива требованиям пунктов 7.4 настоящего Регламента и внесения в него следующего изменения: в назначении платежа аккредитива должно быть указано: «Оплата по Соглашению № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ и (или) Соглашению № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ … и (или) Соглашению № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ » (в назначении платежа должны быть поименованы все Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенные в отношении каждого нового проекта ВИЭ, и Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенное в отношении первоначального проекта ВИЭ).

В целях подписания соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении нового объекта ВИЭ, по аккредитиву поставщик мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении первоначального проекта ВИЭ, направляет в КО на бумажном носителе в отношении соответствующего нового объекта ВИЭ заявление о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, по форме:

- приложения 5.1.2 к настоящему Регламенту – в случае если в отношении каждого нового проекта ВИЭ поставщиком мощности будет предоставлен новый аккредитив;

- приложения 5.1.3 – в случае если исполнение обязательств по новому проекту ВИЭ будет обеспечиваться предоставленным в отношении первоначального проекта ВИЭ аккредитивом.

В течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за датой получения от поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении первоначального проекта ВИЭ, указанного заявления, КО организует подписание соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом ВИЭ, указанного в полученном заявлении, и не позднее последнего рабочего дня указанного срока направляет в ЦФР по одному подлинному экземпляру подписанного соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и в электронном виде с ЭП реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме приложения 4.5 к настоящему Регламенту, а также копию подписанного соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву поставщику мощности по ДПМ ВИЭ, представившему заявление о заключении указанного соглашения.

В случае если поставщиком мощности направлено уведомление по форме приложения 5.1.3 к настоящему Регламенту, но в уведомлении перечислены не все новые проекты ВИЭ, строительство которых предполагается вместо первоначального проекта, то КО такое уведомление не рассматривает.

В целях замены первоначального проекта новыми проектами поставщик по ДПМ ВИЭ направляет в ЦФР уведомление о намерении предоставить аккредитив (либо внести изменение в ранее открытый аккредитив) на бумажном носителе по форме приложения 14ж к настоящему Регламенту.

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 14ж к настоящему Регламенту и даты получения ЦФР через банк получателя средств уведомления об открытии аккредитива либо о внесении изменения в аккредитив, проверяет предоставленный аккредитив / аккредитив с учетом предполагаемого изменения на соответствие требованиям п. 9.2.3 настоящего Регламента:

 - в случае соответствия предоставленного аккредитива / аккредитива с учетом предполагаемого изменения указанным требованиям принимает изменение условий аккредитива и

* на следующий рабочий день после окончания срока проверки аккредитива направляет КО реестр аккредитивов с указанием информации по аккредитиву с учетом принятого изменения 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 на бумажном носителе информацию поставщику по ДПМ ВИЭ и в Совет рынка о принятии изменения в ранее открытый аккредитив;

 - в случае несоответствия аккредитива / аккредитива с учетом предполагаемого изменения указанным требованиям либо в случае если аккредитив /изменения в аккредитив предоставлены ЦФР позднее 1-го числа месяца, предшествующего месяцу, на который приходится дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ, в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за сроком окончания проверки изменения условий аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме изменения условий аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств отказ в принятии изменения условий аккредитива.

9.3. Для реализации права на замену проекта ВИЭ поставщик по ДПМ ВИЭ направляет в КО заявление о замене первоначального проекта новыми проектами по форме, предусмотренной приложением 24 к настоящему Регламенту.

В течение 7 (семи) рабочих дней с даты получения заявления о замене первоначального проекта новыми проектами КО проверяет его соответствие условиям для реализации поставщиком по ДПМ ВИЭ права на замену проекта ВИЭ, предусмотренным подпунктами "а", "г", "д", "е", "ж" и абзацем четырнадцатым пункта 3.5 ДПМ ВИЭ.

В случае несоответствия заявления о замене первоначального проекта новыми проектами указанным условиям КО направляет соответствующему поставщику по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в принятии заявления.

Если по состоянию на 1 (первое) число месяца, предшествующего месяцу, на который приходится дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении первоначального проекта ВИЭ, проверка соответствия заявления о замене первоначального проекта новыми проектами условиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка не завершена или по ее итогам не выполнено хотя бы одно из условий для реализации поставщиком по ДПМ ВИЭ права на замену проекта ВИЭ, то соответствующий поставщик по ДПМ ВИЭ признается не выполнившим указанные условия, а процедура замены проекта ВИЭ прекращается.

В случае отсутствия замечаний по результатам проверки, которая завершена не позднее чем за 1 (один) календарный месяц до даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении первоначального проекта ВИЭ, поставщик мощности по соответствующим ДПМ ВИЭ признается соответствующим условиям для реализации поставщиком по ДПМ ВИЭ права на замену проекта ВИЭ.

В указанном случае КО в течение 2 (двух) рабочих дней с даты успешного завершения проверки направляет:

- соответствующему поставщику по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе уведомление о признании его соответствующим условиям для реализации поставщиком по ДПМ ВИЭ права на замену проекта ВИЭ;

- в электронном виде с ЭП в ЦФР Перечень новых проектов ВИЭ по форме приложения 4.7’ к настоящему Регламенту;

- на бумажном носителе в Совет рынка Перечень новых проектов ВИЭ по форме приложения 4.8’ к настоящему Регламенту.

* + 1. ДПМ ВИЭ в отношении нового проекта ВИЭ заключаются с даты возникновения права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием соответствующей условной ГТП генерации.

В течение 3 (трех) рабочих дней после заключения ДПМ ВИЭ в отношении новых проектов ВИЭ расторгаются ДПМ ВИЭ в отношении первоначального проекта ВИЭ (в порядке и сроки, предусмотренные соответствующими ДПМ ВИЭ), а также:

- если обязательства по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении первоначального проекта, были обеспечены поручительством (-ами) – соответствующий (-е) договор (-ы) поручительства и соответствующий (-е) договор (-ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

- если обязательства по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении первоначального проекта, были обеспечены штрафом по соответствующим ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву, – соответствующее Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву.

В течение 2 (двух) рабочих дней после расторжения ДПМ ВИЭ в отношении первоначального проекта ВИЭ КО публикует на сайте КО сообщение о расторжении ДПМ ВИЭ в отношении первоначального проекта ВИЭ и заключении ДПМ ВИЭ в отношении новых проектов ВИЭ и направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр прекращенных ДПМ ВИЭ по форме приложения 10 к настоящему Регламенту, а также:

- реестр прекращенных/расторгнутых договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в электронном виде с ЭП по форме приложения 13 к настоящему Регламенту – если обязательства по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении первоначального проекта, были обеспечены поручительством (-ами);

- реестр расторгнутых соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, в электронном виде с ЭП по форме приложения 15 к настоящему Регламенту – если обязательства по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении первоначального проекта, были обеспечены штрафом по соответствующим ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву.

**Добавить приложения:**

Приложение 4.6’

**Перечень условных ГТП генерации, зарегистрированных с целью замены проекта по строительству объекта генерации ВИЭ**

Код ГТП генерации первоначального объекта генерации ВИЭ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка** | **Код участника оптового рынка** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации ВИЭ** | **Ценовая зона** | **Субъект РФ** | **Плановый объем установленной мощности, МВт** | **Год начала исполнения обязательства по поставке мощности** | **Дата начала поставки мощности \*** | **Дата окончания поставки мощности**  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Дата указывается в формате: число/месяц/год.

Приложение 4.7’

**Перечень новых проектов ВИЭ**

Код ГТП генерации первоначального объекта генерации ВИЭ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка** | **Код участника оптового рынка** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации ВИЭ** | **Ценовая зона** | **Субъект РФ** | **Плановый объем установленной мощности, МВт** | **Год начала исполнения обязательства по поставке мощности** | **Дата начала поставки мощности \*** | **Дата окончания поставки мощности**  |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

\* Дата указывается в формате: число/месяц/год.

Приложение 4.8’

**Перечень новых проектов ВИЭ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка** | **Код участника оптового рынка** | **Наименование проекта** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации ВИЭ** | **Ценовая зона** | **Субъект РФ** | **Плановый объем установленной мощности, МВт** | **Год начала исполнения обязательства по поставке мощности** | **Дата начала поставки мощности \*\*** | **Дата окончания поставки мощности \*\***  |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **10** | **11** | **12** | **13** |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Величина капитальных затрат, руб./кВт** | **Плановый коэффициент локализации** | **Сумма, подлежащая обеспечению, руб.** | **Способ обеспечения (неустойка, поручительство, аккредитив)** | **Наименование поручителя** | **Банк – эмитент аккредитива** | **Исполняющий банк по аккредитиву** | **Дата начала действия аккредитива** | **Дата окончания действия аккредитива** |
| **14** | **15** | **16** | **17** | **18** | **19** | **20** | **21** | **22** |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |

**Приложение 5.1.2**

(на бланке заявителя) Председателю Правления

 АО «АТС»

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

**Заявление**

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

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

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

в связи с планируемой заменой проекта по строительству генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранного по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в \_\_\_\_\_ году, соответствующего следующим идентификационным параметрам (первоначальный проект ВИЭ):

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

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в целях дальнейшего открытия аккредитива на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек в отношении генерирующего объекта, соответствующего следующим идентификационным параметрам (новый проект ВИЭ):

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

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

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

**Приложение 5.1.3**

(на бланке заявителя) Председателю Правления

 АО «АТС»

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

**Заявление**

**о заключении соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с заменой проекта ВИЭ**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

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

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

в связи с планируемой заменой проекта по строительству генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранного по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в \_\_\_\_\_ году, соответствующего следующим идентификационным параметрам (первоначальный проект ВИЭ):

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

выражает намерение заключить соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в отношении генерирующих объектов, соответствующих следующим идентификационным параметрам (новые проекты ВИЭ[[1]](#footnote-1)):

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

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

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

Приложение 14е

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

 АО «АТС»

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

Председателю Правления

 АО «ЦФР»

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

**Уведомление о предоставлении обеспечения в связи с заменой проекта ВИЭ**

Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поручителя по ДПМ ВИЭ*) в связи с планируемой заменой проекта по строительству генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранного по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в \_\_\_\_\_ году, соответствующего следующим идентификационным параметрам (первоначальный проект ВИЭ):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП условной генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | **Год начала поставки мощности** | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |  |

выражает намерение предоставить поручительство в отношении генерирующего объекта, соответствующего следующим идентификационным параметрам (новый проект ВИЭ):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП условной генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | **Год начала поставки мощности** | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |  |

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

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

Приложение 14ж

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

 АО «АТС»

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

Председателю Правления

 АО «ЦФР»

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

**Уведомление о предоставлении обеспечения в связи с заменой проекта ВИЭ**

Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поручителя по ДПМ ВИЭ*) в связи с планируемой заменой проекта по строительству генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранного по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в \_\_\_\_\_ году, соответствующего следующим идентификационным параметрам (первоначальный проект ВИЭ):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП условной генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | **Год начала поставки мощности** | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |  |

в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ выражает намерение предоставить аккредитив (либо внести изменения в аккредитив) в отношении генерирующего (-их) объекта (-ов), соответствующего (-их) следующим идентификационным параметрам (новый проект (-ы) ВИЭ):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП условной генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | **Год начала поставки мощности** | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |  |

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

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

**Приложение 24**

Председателю Правления

 АО «АТС»

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

Председателю Правления

 АО «ЦФР»

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о замене первоначального проекта новыми проектами**

**от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Настоящее Заявление направляется в соответствии с разделом 9 Регламента проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в целях замены следующего объекта генерации, предусмотренного первоначальным проектом:

|  |  |
| --- | --- |
| **Код условной ГТП генерации** | **Дата окончания поставки мощности** |
|
|  |  |

следующими объектами генерации, предусмотренными новыми проектами:

|  |  |
| --- | --- |
| **Код условной ГТП генерации** | **Дата окончания поставки мощности** |
|
|  |  |
| … | … |
|  |  |

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

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

**Приложение 25**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «ЦФР»

**Уведомление в рамках замены первоначального проекта новыми проектами ДПМ ВИЭ**

Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН продавца по ДПМ ВИЭ*) уведомляет, что в рамках выполнения условий, предусмотренных Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в целях замены первоначального проекта новыми проектами ДПМ ВИЭ, в аккредитив, выпущенный в рамках Соглашения об оплате штрафа по аккредитиву \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается № и дата заключения Соглашения*), будет внесено изменение.

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

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

**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** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **26.7** | **26.7. Определение совокупного размера обеспечения исполнения обязательств продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**а) Совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется в соответствии с 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 *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k* – MaxCapExt,X+k.В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p.*В случае если участником оптового рынка *i* – продавцом по ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по указанным договорам до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на 27 месяцев с даты начала поставки мощности (далее – дополнительное обеспечение на 27 месяцев), КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 определяет совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):.б) Совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):,где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ТБО. | **26.7. Определение совокупного размера обеспечения исполнения обязательств продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**а) Совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ, в отношении ГТП генерации *p* определяется в соответствии с 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 *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k* – MaxCapExt,X+k.В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p.*В случае если участником оптового рынка *i* – продавцом по ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по указанным договорам до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на 27 месяцев с даты начала поставки мощности (далее – дополнительное обеспечение на 27 месяцев), КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 определяет совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):.б) Совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении нового проекта ВИЭ, соответствующего ГТП генерации *p*, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):,где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p* нового проекта ВИЭ, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении нового проекта ВИЭ; – предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ первоначального проекта ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p* первоначального проекта ВИЭ, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.в) Совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):,где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ТБО. |
| **Приложение 89,****п. 2.1** | 2.1. В случае если полученные ЦФР реестры рассчитанных штрафов по договорам *D* содержат штрафы участника оптового рынка *i*, оплата которых в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой участником оптового рынка *i* штрафов по договорам *D*, осуществляется по аккредитиву *A*, который на момент получения вышеназванных реестров исполнен не в полном объеме, то не позднее второго рабочего дня, следующего за более поздней датой из даты получения указанных реестров и даты получения справки о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой участником оптового рынка *i* штрафов по договорам *D*, ЦФР выполняет следующие действия (для аккредитивов, в соответствии с условиями которых аккредитив исполняется при предоставлении только заявления об исполнении аккредитива – не позднее второго рабочего дня, следующего за днем получения реестров):1. определяет сумму штрафов по договорам *D*, подлежащих оплате по аккредитиву *A*, в следующем порядке:

,где *i* – участник оптового рынка, в отношении которого рассчитан штраф по договорам *D*; – предельный размер обеспечения исполнения обязательств по оплате штрафов по всем договорам *D*, заключенным участником оптового рынка *i*, который определяется как разница между суммой, указанной в аккредитиве *A*, размером обязательств по оплате штрафов по договорам *D* по соответствующему аккредитиву *A*, сформированных до момента расчета величины , и размером обязательств по оплате штрафов по договорам *D* по ранее предоставленному аккредитиву (по которому ранее осуществлялась оплата штрафов участника оптового рынка *i* по договорам *D*), не исполненных до момента получения исполняющим банком через банк получателя средств по аккредитиву заявления об отказе от исполнения ранее предоставленного аккредитива и не исполненных на дату проведения расчета.В случае если дата начала поставки по договорам *D* была перенесена на более позднюю дату, то определяется как разница между суммой, указанной в аккредитиве *A*, по которому осуществляется оплата штрафов участника оптового рынка *i* по договорам *D*, размером обязательств по оплате штрафов по договорам *D* по соответствующему аккредитиву *A*, сформированных за период с даты вступления в силу изменений в договоры *D*, предусматривающих перенос даты начала поставки, до момента расчета величины , и размером обязательств по оплате штрафов по договорам *D* по ранее предоставленному аккредитиву (по которому ранее осуществлялась оплата штрафов участника оптового рынка *i* по договорам *D*), не исполненных до момента получения исполняющим банком через банк получателя средств по аккредитиву заявления об отказе от исполнения ранее предоставленного аккредитива и не исполненных на дату проведения расчета; – совокупные неисполненные обязательства участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D*, включенные в реестры рассчитанных штрафов по договорам *D*, полученные от КО в соответствии с настоящим Регламентом, оплата которых в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов по договорам *D*, осуществляется по аккредитиву и в отношении которых до момента расчета величины не были сформированы обязательства по оплате штрафов по аккредитиву в соответствии с настоящим пунктом;1. определяет размер обязательств по оплате каждого штрафа по каждому договору *D*, заключенному участником оптового рынка *i*, по аккредитиву *A* путем распределения величины , определенной в соответствии с подп. «а» настоящего пункта, пропорционально величине совокупных неисполненных обязательств указанного участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* ();

1. блокирует (т.е. не включает в Сводный реестр платежей участников оптового рынка) неисполненные обязательства участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D*, включенные в реестры рассчитанных штрафов по договорам *D*, полученные от КО в соответствии с настоящим Регламентом, в размере, определенном в соответствии с подп. «б» настоящего пункта, оплата которых в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов по договорам *D*, осуществляется по аккредитиву *A*;
2. в размере каждого из определенных в соответствии с подп. «б» настоящего пункта обязательств формирует следующие обязательства по оплате штрафов по договорам *D* по аккредитиву:

– обязательства участника оптового рынка *i,* в отношении которого рассчитан штраф по договорам *D* перед ЦФР; – обязательства ЦФР по перечислению денежных средств участникам оптового рынка – контрагентам участника оптового рынка *i* по договорам *D*;1. в целях исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* за счет предоставленного аккредитива направляет исполняющему банку через банк получателя средств:

– для аккредитивов, в соответствии с условиями которых аккредитив исполняется при предоставлении заявления об исполнении аккредитива и справки КО о сумме штрафа:заявление об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное со стороны ЦФР, с указанием суммы исполнения аккредитива в размере определенной в соответствии с настоящим пунктом величины ;справку (-и) о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов по договорам *D*, с участника оптового рынка *i*, полученную (-ые) ЦФР от КО в соответствии с настоящим Регламентом, на бумажном носителе;– для аккредитивов, в соответствии с условиями которых аккредитив исполняется при предоставлении только заявления об исполнении аккредитива:заявление об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное со стороны ЦФР, с указанием суммы исполнения аккредитива в размере определенной в соответствии с настоящим пунктом величины . | 2.1. В случае если полученные ЦФР реестры рассчитанных штрафов по договорам *D* содержат штрафы участника оптового рынка *i*, оплата которых в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой участником оптового рынка *i* штрафов по договорам *D*, осуществляется по аккредитиву *A*, который на момент получения вышеназванных реестров исполнен не в полном объеме, то не позднее второго рабочего дня, следующего за более поздней датой из даты получения указанных реестров и даты получения справки о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой участником оптового рынка *i* штрафов по договорам *D*, ЦФР выполняет следующие действия (для аккредитивов, в соответствии с условиями которых аккредитив исполняется при предоставлении только заявления об исполнении аккредитива – не позднее второго рабочего дня, следующего за днем получения реестров):1. определяет сумму штрафов по договорам *D*, подлежащих оплате по аккредитиву *A*, в следующем порядке:

,где *i* – участник оптового рынка, в отношении которого рассчитан штраф по договорам *D*; – предельный размер обеспечения исполнения обязательств по оплате штрафов по всем договорам *D*, заключенным участником оптового рынка *i*, который определяется как разница между суммой, указанной в аккредитиве *A*, размером обязательств по оплате штрафов по договорам *D* по соответствующему аккредитиву *A*, сформированных до момента расчета величины , и размером обязательств по оплате штрафов по договорам *D* по ранее предоставленному аккредитиву (по которому ранее осуществлялась оплата штрафов участника оптового рынка *i* по договорам *D*), не исполненных до момента получения исполняющим банком через банк получателя средств по аккредитиву заявления об отказе от исполнения ранее предоставленного аккредитива и не исполненных на дату проведения расчета.При этом в случае, если ДПМ ВИЭ в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* заключен в отношении нового проекта ВИЭ и обязательства по данному ДПМ ВИЭ обеспечиваются оплатой штрафов по аккредитиву, предоставленному в отношении первоначального проекта ВИЭ, то в целях определения суммы штрафов по договорам *D*, подлежащих оплате по аккредитиву *A* в соответствии с настоящим пунктом, сумма аккредитива *А* принимается равной величине , определяемой в соответствии со следующей формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):, где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p* нового проекта ВИЭ, в отношении которого производится оплата штрафов по аккредитиву *A*; – объем установленной мощности ГТП генерации *p* первоначального проекта ВИЭ, оплата штрафов по которому обеспечивалась данным аккредитивом; – сумма, указанная в аккредитиве *A*.В случае если дата начала поставки по договорам *D* была перенесена на более позднюю дату, то определяется как разница между суммой, указанной в аккредитиве *A*, по которому осуществляется оплата штрафов участника оптового рынка *i* по договорам *D*, размером обязательств по оплате штрафов по договорам *D* по соответствующему аккредитиву *A*, сформированных за период с даты вступления в силу изменений в договоры *D*, предусматривающих перенос даты начала поставки, до момента расчета величины , и размером обязательств по оплате штрафов по договорам *D* по ранее предоставленному аккредитиву (по которому ранее осуществлялась оплата штрафов участника оптового рынка *i* по договорам *D*), не исполненных до момента получения исполняющим банком через банк получателя средств по аккредитиву заявления об отказе от исполнения ранее предоставленного аккредитива и не исполненных на дату проведения расчета; – совокупные неисполненные обязательства участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D*, включенные в реестры рассчитанных штрафов по договорам *D*, полученные от КО в соответствии с настоящим Регламентом, оплата которых в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов по договорам *D*, осуществляется по аккредитиву и в отношении которых до момента расчета величины не были сформированы обязательства по оплате штрафов по аккредитиву в соответствии с настоящим пунктом;1. определяет размер обязательств по оплате каждого штрафа по каждому договору *D*, заключенному участником оптового рынка *i*, по аккредитиву *A* путем распределения величины , определенной в соответствии с подп. «а» настоящего пункта, пропорционально величине совокупных неисполненных обязательств указанного участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* ();

1. блокирует (т.е. не включает в Сводный реестр платежей участников оптового рынка) неисполненные обязательства участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D*, включенные в реестры рассчитанных штрафов по договорам *D*, полученные от КО в соответствии с настоящим Регламентом, в размере, определенном в соответствии с подп. «б» настоящего пункта, оплата которых в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов по договорам *D*, осуществляется по аккредитиву *A*;
2. в размере каждого из определенных в соответствии с подп. «б» настоящего пункта обязательств формирует следующие обязательства по оплате штрафов по договорам *D* по аккредитиву:

– обязательства участника оптового рынка *i,* в отношении которого рассчитан штраф по договорам *D* перед ЦФР; – обязательства ЦФР по перечислению денежных средств участникам оптового рынка – контрагентам участника оптового рынка *i* по договорам *D*;1. в целях исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* за счет предоставленного аккредитива направляет исполняющему банку через банк получателя средств:

– для аккредитивов, в соответствии с условиями которых аккредитив исполняется при предоставлении заявления об исполнении аккредитива и справки КО о сумме штрафа:заявление об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное со стороны ЦФР, с указанием суммы исполнения аккредитива в размере определенной в соответствии с настоящим пунктом величины ;справку (-и) о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов по договорам *D*, с участника оптового рынка *i*, полученную (-ые) ЦФР от КО в соответствии с настоящим Регламентом, на бумажном носителе;– для аккредитивов, в соответствии с условиями которых аккредитив исполняется при предоставлении только заявления об исполнении аккредитива:заявление об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное со стороны ЦФР, с указанием суммы исполнения аккредитива в размере определенной в соответствии с настоящим пунктом величины . |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **2.1** | 2.1. По настоящему Соглашению Продавец обязуется перечислять денежные средства в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным Продавцом в отношении объекта генерации, отобранного по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), соответствующего следующим идентификационным параметрам:… | 2.1. По настоящему Соглашению Продавец обязуется перечислять денежные средства в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным Продавцом в отношении объекта генерации, соответствующего следующим идентификационным параметрам:… |
| **2.3** | 2.3. Сумма аккредитива составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива.В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в ОПВ в отношении объекта генерации, предусмотренного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в такой заявке, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по аккредитиву, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) аккредитива должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по аккредитиву по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 27 (двадцати семи) календарных дней с даты начала поставки мощности и увеличение суммы аккредитива. | 2.3. Сумма аккредитива составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива (за исключением случая заключения настоящего Соглашения в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) планируется заменить или заменен проект, отобранный по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект).В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), в отношении объекта генерации, предусмотренного в пункте 2.1 настоящего Соглашения (объекта генерации, строительство которого предусматривалось первоначальным проектом, – в случае заключения настоящего Соглашения в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в такой заявке, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по аккредитиву, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) аккредитива должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по аккредитиву по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 27 (двадцати семи) календарных дней с даты начала поставки мощности и увеличение суммы аккредитива. |
| **3.4** | 3.4. Настоящее Соглашение прекращается в случае, если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был отобран по результатам ОПВ, проведенного в году, в котором было заключено настоящее Соглашение, а также в случае, если до проведения ОПВ  в отношении указанного объекта генерации заключены договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, – с даты опубликования в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка перечня отобранных проектов по результатам ОПВ. | 3.4. Настоящее Соглашение прекращается в случае, если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был отобран по результатам ОПВ, проведенного в году, в котором было заключено настоящее Соглашение (за исключением случая заключения настоящего Соглашения в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), а также в случае, если до проведения ОПВ в отношении указанного объекта генерации заключены договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, – с даты опубликования в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка перечня отобранных проектов по результатам ОПВ. |
| **3.7** | 3.7. Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенный ОАО «СО ЕЭС», равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении 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;
* Продавец не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации.

В этом случае АО «АТС» направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. | 3.7. Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:* предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенный ОАО «СО ЕЭС», равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ;
* в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении 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;
* Продавец не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации.

Настоящее Соглашение может быть расторгнуто в одностороннем внесудебном порядке по инициативе АО «АТС» в случае прекращения ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, в связи с заменой в соответствии с указанными ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка первоначального проекта новыми проектами.В этом случае АО «АТС» направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Соглашения. |
| **3.8** | В случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, настоящее Соглашение изменяется и (или) дополняется Коммерческим оператором оптового рынка в одностороннем внесудебном порядке. В этом случае Стороны будут руководствоваться положениями действующей (последней) редакции стандартной формы Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с даты вступления ее в силу. | В случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка или уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти изменений и (или) дополнений в стандартную форму Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, настоящее Соглашение изменяется и (или) дополняется Коммерческим оператором оптового рынка в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с изменениями стандартной формы Соглашения.  |
| **3.9** | В случае внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Коммерческий оператор оптового рынка направляет всем Сторонам настоящего Соглашения и АО «ЦФР» уведомление о внесении изменений и (или) дополнений в настоящее Соглашение в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе.  | В случае внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Коммерческий оператор оптового рынка направляет всем Сторонам настоящего Соглашения и АО «ЦФР» уведомление о внесении изменений и (или) дополнений в настоящее Соглашение в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Права и обязанности, вытекающие из изменений и (или) дополнений настоящего Договора, возникают с даты вступления в силу изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющуюся приложением к Договорам о присоединении. |
| **4.4** | При подписании АО «ЦФР» настоящего Соглашения от имени нового Покупателя, прекращении настоящего Соглашения в отношении всех Покупателей, прекращении настоящего Соглашения в отношении Покупателя в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Соглашения, Коммерческий оператор оптового рынка направляет Продавцу и Покупателям, за исключением нового Покупателя, подписавшего настоящее Соглашение, а также АО «ЦФР» соответствующее уведомление в электронном виде с применением электронной подписи. | При подписании АО «ЦФР» настоящего Соглашения от имени нового Покупателя, прекращении настоящего Соглашения в отношении всех Покупателей, прекращении настоящего Соглашения в отношении Покупателя в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Соглашения, Коммерческий оператор оптового рынка направляет Продавцу и АО «ЦФР» соответствующее уведомление в электронном виде с применением электронной подписи. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **2.9** | 2.9. Право Продавца на изменение в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 настоящего Договора даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.Внесение изменений в п. 2.6 настоящего Договора в части изменения даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности осуществляет от имени Продавца ЦФР (коммерческий представитель Продавца) при получении от Продавца уведомления об их изменении в порядке, установленном настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. В случае невыполнения Продавцом условий и порядка уведомления об изменении даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, не допускается.Повторное изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается.Отзыв уведомления об изменении даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается.В случае изменения Продавцом дат начала и окончания поставки мощности в соответствии с пунктом 2.7 настоящего Договора на более ранние даты последующее изменение даты начала поставки мощности на более позднюю дату не допускается.В случае изменения Продавцом даты начала поставки мощности на более позднюю дату в соответствии с пунктом 2.8 настоящего Договора последующее изменение дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты не допускается.Путем заключения настоящего Договора Покупатель соглашается на изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, в случае, когда Продавец выполнил все предусмотренные настоящим Договором условия для осуществления права на их (ее) изменение.Осуществление Продавцом права на изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, не требует согласия иных Сторон настоящего Договора.Если иное не установлено настоящим пунктом, в случае осуществления Продавцом в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 настоящего Договора права на изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, соответствующие изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части: а) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий не позднее 10-го числа месяца – с первого числа месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления; б) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий после 10-го числа месяца – с первого числа второго месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления.В случае если в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, дата начала поставки мощности которого в соответствии с настоящим Договором наступает до 31 декабря 2015 года, Продавец выполнил все предусмотренные настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, условия для изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату не позднее 6 (шести) рабочих дней до окончания месяца получения ЦФР указанного уведомления, соответствующие изменения вступают в силу в месяце, в котором выполнены все указанные условия. При выполнении Продавцом в отношении такого объекта генерации всех указанных условий для изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату позднее 6 (шести) рабочих дней до окончания месяца получения ЦФР указанного уведомления соответствующие изменения вступают в силу в месяце, следующем за месяцем, в котором выполнены все указанные условия. В случае выполнения в отношении указанного в настоящем абзаце объекта генерации всех указанных выше условий после 18 февраля 2016 года изменение даты начала поставки мощности данного объекта генерации не осуществляется. | 2.9. Право Продавца на изменение в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 настоящего Договора даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.Внесение изменений в п. 2.6 настоящего Договора в части изменения даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности осуществляет от имени Продавца ЦФР (коммерческий представитель Продавца) при получении от Продавца уведомления об их изменении в порядке, установленном настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. В случае невыполнения Продавцом условий и порядка уведомления об изменении даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, не допускается.Повторное изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается.Отзыв уведомления об изменении даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается.В случае изменения Продавцом дат начала и окончания поставки мощности в соответствии с пунктом 2.7 настоящего Договора на более ранние даты последующее изменение даты начала поставки мощности на более позднюю дату не допускается.В случае изменения Продавцом даты начала поставки мощности на более позднюю дату в соответствии с пунктом 2.8 настоящего Договора последующее изменение дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты не допускается.В случае заключения настоящего Договора в отношении генерирующего объекта, проектом которого в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка был заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, изменение даты начала поставки мощности на более позднюю дату не допускается.Путем заключения настоящего Договора Покупатель соглашается на изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, в случае, когда Продавец выполнил все предусмотренные настоящим Договором условия для осуществления права на их (ее) изменение.Осуществление Продавцом права на изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, не требует согласия иных Сторон настоящего Договора.Если иное не установлено настоящим пунктом, в случае осуществления Продавцом в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 настоящего Договора права на изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, соответствующие изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части: а) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий не позднее 10-го числа месяца – с первого числа месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления; б) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий после 10-го числа месяца – с первого числа второго месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления.В случае если в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, дата начала поставки мощности которого в соответствии с настоящим Договором наступает до 31 декабря 2015 года, Продавец выполнил все предусмотренные настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, условия для изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату не позднее 6 (шести) рабочих дней до окончания месяца получения ЦФР указанного уведомления, соответствующие изменения вступают в силу в месяце, в котором выполнены все указанные условия. При выполнении Продавцом в отношении такого объекта генерации всех указанных условий для изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату позднее 6 (шести) рабочих дней до окончания месяца получения ЦФР указанного уведомления соответствующие изменения вступают в силу в месяце, следующем за месяцем, в котором выполнены все указанные условия. В случае выполнения в отношении указанного в настоящем абзаце объекта генерации всех указанных выше условий после 18 февраля 2016 года изменение даты начала поставки мощности данного объекта генерации не осуществляется. |
|  | **Добавить новый пункт 3.5** | 3.5. Продавец вправе заменить проект по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (далее – первоначальный проект), новыми проектами по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – новые проекты). Замена первоначального проекта на новые проекты допускается до даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, с учетом требований, предусмотренных Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, на основании заявления Продавца о замене первоначального проекта новыми проектами при соблюдении следующих условий в совокупности:а) первоначальный проект отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного не позднее 1 января 2015 года;б) сумма плановых объемов установленной мощности всех генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено новыми проектами, равна плановому объему установленной мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;в) плановый объем установленной мощности каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, составляет не менее 5 МВт;г) в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, зарегистрирована условная группа точек поставки на оптовом рынке;д) каждый генерирующий объект, строительство которого предусмотрено новыми проектами, является вновь возводимым в значении, определенном подпунктом «б» пункта 2.2 настоящего Договора, и мощность каждого такого генерирующего объекта ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности;е) в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, зарегистрирована генерирующая единица мощности (ГЕМ) в порядке, установленном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка;ж) способ и величина обеспечения исполнения обязательств Продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении каждого генерирующего объекта, предусмотренного новыми проектами, соответствует требованиям, установленным Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. При этом сумма величин обеспечения исполнения обязательств Продавца по всем договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено новыми проектами, должна быть не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт);з) вид каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует виду генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;и) дата начала поставки мощности каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует дате начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора;к) местонахождение каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует местонахождению генерирующего объекта, указанному в приложении 1 к настоящему Договору;л) плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, равна величине капитальных затрат, указанной в приложении 4.1 к настоящему Договору; м) плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует плановому показателю локализации производства генерирующего оборудования, указанного в приложении 4.1 к настоящему Договору.Предусмотренное настоящим пунктом право на замену первоначального проекта на новые проекты возникает у Продавца при отсутствии оснований для уплаты Продавцом штрафов, предусмотренных настоящим Договором, и при условии информирования иных Сторон о замене первоначального проекта на новые проекты в порядке, установленном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.Отзыв Продавцом заявления о замене первоначального проекта новыми проектами не допускается.Замена первоначального проекта новыми проектами не требует согласия иных Сторон настоящего Договора. |
| **10.2** | 10.2 Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в следующих случаях:– при лишении Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии;– при расторжении одного из Договоров о присоединении, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора;– при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и (или) прекращение в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки Покупателя, зарегистрированным в ценовой зоне, к которой относится группа точек поставки Продавца, зарегистрированная в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;– при непредоставлении в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных Договорами о присоединении, обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе дополнительного обеспечения исполнения обязательств;– если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Покупателю по настоящему Договору в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения, и при этом у Сторон имеется заключенный между собой Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору.В этом случае Коммерческий оператор направляет Сторонам уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде.Настоящий Договор считается расторгнутым и поставка (покупка) мощности по настоящему Договору прекращается:– при лишении Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка;– при расторжении одного из Договоров о присоединении, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;– при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и (или) при прекращении в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки Покупателя, зарегистрированным в ценовой зоне, к которой относится группа точек поставки Продавца, зарегистрированная в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении Продавца и (или) Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по соответствующим группам точек поставки Продавца и (или) Покупателя, зарегистрированным за Продавцом и (или) Покупателем;– при непредоставлении в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе дополнительного обеспечения исполнения обязательств, – с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка должно быть представлено обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе дополнительного обеспечения исполнения обязательств;– если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Покупателю по настоящему Договору в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения, и при этом у Сторон имеется заключенный между собой Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты, указанной в уведомлении об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора. | 10.2. Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в следующих случаях:– при лишении Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии;– при расторжении одного из Договоров о присоединении, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора;– при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и (или) прекращение в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки Покупателя, зарегистрированным в ценовой зоне, к которой относится группа точек поставки Продавца, зарегистрированная в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;– при непредоставлении в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных Договорами о присоединении, обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе дополнительного обеспечения исполнения обязательств;– если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Покупателю по настоящему Договору в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения, и при этом у Сторон имеется заключенный между собой Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;– при выполнении всех предусмотренных пунктом 3.5 настоящего Договора условий для замены первоначального проекта новыми проектами и получении права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по каждой группе точек поставки, зарегистрированной в отношении новых проектов.В этом случае Коммерческий оператор направляет Сторонам уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде.Настоящий Договор считается расторгнутым и поставка (покупка) мощности по настоящему Договору прекращается:– при лишении Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка;– при расторжении одного из Договоров о присоединении, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;– при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и (или) при прекращении в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки Покупателя, зарегистрированным в ценовой зоне, к которой относится группа точек поставки Продавца, зарегистрированная в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении Продавца и (или) Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по соответствующим группам точек поставки Продавца и (или) Покупателя, зарегистрированным за Продавцом и (или) Покупателем;– при непредоставлении в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе дополнительного обеспечения исполнения обязательств, – с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка должно быть представлено обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе дополнительного обеспечения исполнения обязательств;– если права и обязанности по настоящему Договору перешли к Покупателю по настоящему Договору в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения, и при этом у Сторон имеется заключенный между собой Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты, указанной в уведомлении об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора;– при выполнении всех предусмотренных пунктом 3.5 настоящего Договора условий для замены первоначального проекта новыми проектами и получении права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по каждой группе точек поставки, зарегистрированной в отношении новых проектов, – с даты, указанной в уведомлении Коммерческого оператора об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора. |
| **11.5** | 11.5. В случае если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), а также в случае, если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.В случае если Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.В целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:– при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;– при расторжении Продавцом Договора о присоединении, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;– при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, – с первого числа 14 месяца с даты начала поставки мощности;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 25 месяцев – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности.При этом Стороны настоящим подтверждают, что положения настоящего пункта действуют без ущерба положениям пункта 10.1 настоящего Договора и не должны толковаться как допускающие расторжение настоящего Договора в силу одностороннего отказа Продавца от исполнения обязательств по настоящему Договору.Расторжение настоящего Договора вследствие отказа Продавца от исполнения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора, предусмотренный п. 10.2 настоящего Договора.Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. | 11.5. В случае если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.В случае если Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.В целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:– при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;– при расторжении Продавцом Договора о присоединении, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;– при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, – с первого числа 14 месяца с даты начала поставки мощности;– в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 25 месяцев – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности.При этом Стороны настоящим подтверждают, что положения настоящего пункта действуют без ущерба положениям пункта 10.1 настоящего Договора и не должны толковаться как допускающие расторжение настоящего Договора в силу одностороннего отказа Продавца от исполнения обязательств по настоящему Договору.Расторжение настоящего Договора вследствие отказа Продавца от исполнения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора, предусмотренный п. 10.2 настоящего Договора.Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. |
| **11.6** | 11.6. В случае непредоставления Продавцом обеспечения исполнения настоящего Договора в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение. В случае непредоставления обеспечения исполнения настоящего Договора в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка Продавцом, предоставившим дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.При этом Коммерческий оператор вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в соответствии с п. 10.2 настоящего Договора. | 11.6. В случае непредоставления Продавцом обеспечения исполнения настоящего Договора в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение. В случае непредоставления обеспечения исполнения настоящего Договора в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка Продавцом, предоставившим дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.При этом Коммерческий оператор вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в соответствии с п. 10.2 настоящего Договора. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ПОСТАВЩИКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **1.1** | 1.1. Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия: заключать от имени Доверителя договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых Доверитель является продавцом, вносить изменения и дополнения к ним, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных указанными договорами, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве коммерческого представителя. Поверенный заключает указанные договоры в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении и настоящим Договором, в соответствии со стандартной формой договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющейся приложением к Договору о присоединении.Указанные договоры Поверенный обязуется заключать с субъектами оптового рынка в случаях, определенных в соответствии с условиями Договора о присоединении. Заключение договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой такого договора, являющейся приложением к Договору о присоединении, с теми субъектами оптового рынка, перечень которых определен Коммерческим оператором в соответствии с Договором о присоединении, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности. Подписание договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, осуществляется Поверенным в форме электронного документа с использованием электронной подписи.Заключенные Поверенным договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, обеспечивают продажу мощности, предоставленную:– в группах точек поставки генерации, зарегистрированных за Доверителем в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, – в количестве, не превышающем величину, определенную Коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии.Информация об объектах и суммарном по каждому объекту количестве мощности, подлежащей продаже по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предоставляется Поверенному Коммерческим оператором по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, в порядке и по форме, которые предусмотрены Договором о присоединении.В случае если настоящий Договор заключается Доверителем, который в порядке, установленном договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и (или) Договором о присоединении, приобрел, в том числе в порядке правопреемства, объекты генерации либо право продажи мощности, производимой объектами генерации, которые были отобраны Коммерческим оператором по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, Коммерческий оператор передает Поверенному информацию об объектах и суммарном по каждому объекту количестве мощности, подлежащей продаже по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке и по форме, которые предусмотрены Договором о присоединении. Поверенному в этом случае поручается заключать от имени Доверителя договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении такого объекта начиная с 1-го числа месяца, с которого Доверителем получено право торговли мощностью в отношении этого объекта.В случае если Доверитель по любой причине утратил право торговли электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении объекта генерации, который был указан в переданной Коммерческим оператором информации об объектах и количестве мощности, подлежащей продаже по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Коммерческий оператор уведомляет об этом Поверенного. Поверенному в этом случае поручается не заключать договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении таких объектов с субъектами оптового рынка, которые начиная с даты лишения Доверителя права торговли электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении объекта генерации, впервые получают право торговли электрической энергией и (или) мощностью. | 1.1. Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия: заключать от имени Доверителя договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых Доверитель является продавцом, вносить изменения и дополнения к ним, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных указанными договорами, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве коммерческого представителя. Поверенный заключает указанные договоры в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении и настоящим Договором, в соответствии со стандартной формой договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющейся приложением к Договору о присоединении.Указанные договоры Поверенный обязуется заключать с субъектами оптового рынка в случаях, определенных в соответствии с условиями Договора о присоединении. Заключение договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой такого договора, являющейся приложением к Договору о присоединении, с теми субъектами оптового рынка, перечень которых определен Коммерческим оператором в соответствии с Договором о присоединении, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности. Подписание договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, осуществляется Поверенным в форме электронного документа с использованием электронной подписи.Заключенные Поверенным договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, обеспечивают продажу мощности, предоставленную:– в группах точек поставки генерации, зарегистрированных за Доверителем в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, а также в группах точек поставки генерации, зарегистрированных за Доверителем в отношении генерирующих объектов, проектами по строительству которых в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка были заменены проекты генерирующих объектов, отобранные по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, – в количестве, не превышающем величину, определенную Коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка.Информация об объектах и суммарном по каждому объекту количестве мощности, подлежащей продаже по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предоставляется Поверенному Коммерческим оператором в порядке и по форме, которые предусмотрены Договором о присоединении.В случае если настоящий Договор заключается Доверителем, который в порядке, установленном договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и (или) Договором о присоединении, приобрел, в том числе в порядке правопреемства, объекты генерации либо право продажи мощности, производимой объектами генерации, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Коммерческий оператор передает Поверенному информацию об объектах и суммарном по каждому объекту количестве мощности, подлежащей продаже по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке и по форме, которые предусмотрены Договором о присоединении. Поверенному в этом случае поручается заключать от имени Доверителя договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении такого объекта начиная с 1-го числа месяца, с которого Доверителем получено право торговли мощностью в отношении этого объекта.В случае если Доверитель по любой причине утратил право торговли электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении объекта генерации, который был указан в переданной Коммерческим оператором информации об объектах и количестве мощности, подлежащей продаже по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Коммерческий оператор уведомляет об этом Поверенного. Поверенному в этом случае поручается не заключать договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении таких объектов с субъектами оптового рынка, которые начиная с даты лишения Доверителя права торговли электрической энергией и (или) мощностью по группе точек поставки, зарегистрированной в отношении объекта генерации, впервые получают право торговли электрической энергией и (или) мощностью. |
| **1.4** | …В случае получения Поверенным в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого наступает до 31 декабря 2015 года, указанного в настоящем пункте уведомления и (или) выполнения установленных настоящим Договором и договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату после 18 февраля 2016 года, изменение даты начала поставки мощности указанного объекта генерации не осуществляется. В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого была изменена на более позднюю, договоры, указанные в пункте 1.1 настоящего Договора, с учетом измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации.Повторное изменение даты начала поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на более позднюю дату, а также отзыв уведомления о ее изменении не допускается. | …В случае получения Поверенным в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого наступает до 31 декабря 2015 года, указанного в настоящем пункте уведомления и (или) выполнения установленных настоящим Договором и договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату после 18 февраля 2016 года, изменение даты начала поставки мощности указанного объекта генерации не осуществляется. В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого была изменена на более позднюю, договоры, указанные в пункте 1.1 настоящего Договора, с учетом измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации.Повторное изменение даты начала поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на более позднюю дату, а также отзыв уведомления о ее изменении не допускается.В случае заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующего объекта, проектом которого в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка был заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, изменение даты начала поставки мощности такого генерирующего объекта, предусмотренного новым проектом, на более позднюю дату не допускается. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ПОКУПАТЕЛЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **1.1** | 1.1. Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия: заключать от имени Доверителя договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, вносить изменения и дополнения к ним, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных указанными договорами, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве коммерческого представителя. Поверенный заключает указанные договоры в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении и настоящим Договором, в соответствии со стандартной формой договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющейся приложением к Договору о присоединении.Указанные договоры Поверенный обязуется заключать с субъектами оптового рынка в случаях, определенных Коммерческим оператором в соответствии с условиями Договора о присоединении. Информация об объектах, мощность которых подлежит покупке по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предоставляется Поверенному Коммерческим оператором по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, в порядке и по форме, которые предусмотрены Договором о присоединении.Подписание договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, осуществляется Поверенным в форме электронного документа с использованием электронной подписи. | 1.1. Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия: заключать от имени Доверителя договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, вносить изменения и дополнения к ним, расторгать их в порядке и случаях, предусмотренных указанными договорами, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве коммерческого представителя. Поверенный заключает указанные договоры в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении и настоящим Договором, в соответствии со стандартной формой договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющейся приложением к Договору о присоединении.Указанные договоры Поверенный обязуется заключать с субъектами оптового рынка в случаях, определенных Коммерческим оператором в соответствии с условиями Договора о присоединении. Информация об объектах, мощность которых подлежит покупке по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предоставляется Поверенному Коммерческим оператором в порядке и по форме, которые предусмотрены Договором о присоединении.Подписание договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, осуществляется Поверенным в форме электронного документа с использованием электронной подписи. |
| **2.1** | 2.1. Поверенный обязан:– подписывать договоры, указанные в п. 1.1 настоящего Договора, по форме и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и стандартной формой договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющейся приложением к Договору о присоединении;– подписывать договоры, указанные в п. 1.3 настоящего Договора, с теми субъектами оптового рынка, которые определены в порядке, предусмотренном Договором о присоединении;– подписывать договоры, указанные в пунктах 1.1 и 1.3 настоящего Договора, с учетом измененного месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации, в отношении которого заключаются указанные договоры, в случае выполнения продавцом мощности всех условий, предусмотренных для изменения месторасположения (субъекта Российской Федерации) указанного объекта генерации договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;– подписывать изменения и (или) дополнения к заключенным во исполнение настоящего Договора договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка изменений и (или) дополнений в стандартную форму договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющуюся приложением к Договору о присоединении, касающихся замены идентификационного параметра объекта генерации «наименование объекта генерации» на идентификационный параметр «код ГТП генерации», а также в иных случаях и порядке, установленном настоящим Договором, договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и Договором о присоединении;… | 2.1. Поверенный обязан:– подписывать договоры, указанные в п. 1.1 настоящего Договора, по форме и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и стандартной формой договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющейся приложением к Договору о присоединении;– подписывать договоры, указанные в п. 1.3 настоящего Договора, с теми субъектами оптового рынка, которые определены в порядке, предусмотренном Договором о присоединении;– подписывать договоры, указанные в пунктах 1.1 и 1.3 настоящего Договора, с учетом измененного месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации, в отношении которого заключаются указанные договоры, в случае выполнения продавцом мощности всех условий, предусмотренных для изменения месторасположения (субъекта Российской Федерации) указанного объекта генерации договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;– подписывать договоры, указанные в пунктах 1.1 и 1.3 настоящего Договора, в отношении объектов генерации, проектами по строительству которых в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка был заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;– подписывать изменения и (или) дополнения к заключенным во исполнение настоящего Договора договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка изменений и (или) дополнений в стандартную форму договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, являющуюся приложением к Договору о присоединении, касающихся замены идентификационного параметра объекта генерации «наименование объекта генерации» на идентификационный параметр «код ГТП генерации», а также в иных случаях и порядке, установленном настоящим Договором, договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и Договором о присоединении;… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
|  | **Добавить новый пункт 3.3.1** | В случае если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект), то совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, в целях обеспечения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным ДПМ ВИЭ, не превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе первоначального проекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта (выраженного в кВт), указанной в настоящем Договоре. |
| **3.4** | 3.4. Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Изменение в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору. В случае изменения даты начала поставки мощности обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора. | 3.4. Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Изменение в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору. В случае изменения даты начала поставки мощности обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом, то настоящий Договор прекращается по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, указанной в таких договорах. |
| **10.6** | 10.6. Внесение изменений в п. 2.1 в части идентификации объекта генерации (за исключением идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации»), а также в п. 3.3 настоящего Договора осуществляется путем заключения Сторонами настоящего Договора дополнительных соглашений к настоящему Договору, подлежащих приложению к настоящему Договору и составляющих неотъемлемые его части.Поручитель вправе изменить в одностороннем внесудебном порядке идентификационный параметр «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора.… | 10.6. Внесение изменений в п. 2.1 в части идентификации объекта генерации (за исключением идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации»), а также в пп. 3.3, 3.3.1 настоящего Договора осуществляется путем заключения Сторонами настоящего Договора дополнительных соглашений к настоящему Договору, подлежащих приложению к настоящему Договору и составляющих неотъемлемые его части.Поручитель вправе изменить в одностороннем внесудебном порядке идентификационный параметр «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора.… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **1.1** | …Заключение договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой такого договора, являющейся приложением к Договору о присоединении, с теми субъектами оптового рынка (кредиторами), перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности. Поверенный заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в форме электронного документа с использованием электронной подписи.При этом Поверенный не заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае совпадения Поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, при этом совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности объекта, и объема установленной мощности указанного генерирующего объекта (выраженного в кВт), определенной в пункте 1.1 настоящего Договора. | …Заключение договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой такого договора, являющейся приложением к Договору о присоединении, с теми субъектами оптового рынка (кредиторами), перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности. Поверенный заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в форме электронного документа с использованием электронной подписи.При этом Поверенный не заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае совпадения Поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, при этом совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности объекта, и объема установленной мощности указанного генерирующего объекта (выраженного в кВт), определенной в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка планируется заменить или заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект), то совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе первоначального проекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта (выраженного в кВт), указанной в настоящем Договоре. |
| **4.2** | 4.2. Настоящий Договор прекращается по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, то настоящий Договор прекращается по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации. | 4.2. Настоящий Договор прекращается по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, то настоящий Договор прекращается по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом, то настоящий Договор прекращается по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, указанной в таких договорах. |
| **4.6** | 4.6. Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе Поверенного от исполнения настоящего Договора. Такой отказ возможен в случае лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения Договора о присоединении, и (или) прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, и (или) замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Договора, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в году, в котором был заключен настоящий Договор.В указанном случае Поверенный направляет Доверителю уведомление о расторжении настоящего Договора в документарном виде. Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка или с даты прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты, указанной в уведомлении о расторжении настоящего Договора, в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Договора, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Денежные обязательства Сторон, возникшие из настоящего Договора до момента его прекращения (расторжения), прекращаются с даты полного исполнения указанных обязательств. | 4.6. Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе Поверенного от исполнения настоящего Договора. Такой отказ возможен в случае лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения Договора о присоединении, и (или) прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, и (или) замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Договора, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в году, в котором был заключен настоящий Договор (за исключением случая заключения настоящего Договора в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом).В указанном случае Поверенный направляет Доверителю уведомление о расторжении настоящего Договора в документарном виде. Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка или с даты прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты, указанной в уведомлении о расторжении настоящего Договора, в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Договора, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (за исключением случая заключения настоящего Договора в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом). Денежные обязательства Сторон, возникшие из настоящего Договора до момента его прекращения (расторжения), прекращаются с даты полного исполнения указанных обязательств. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА ПОКУПАТЕЛЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ СОГЛАШЕНИЙ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **2.1.2** | 2.1.2. Подписывать с продавцом, объект генерации которого был отобран по итогам ОПВ ВИЭ, выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении, в том числе ранее подписанное указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по ДПМ ВИЭ. … | Подписывать с продавцом, объект генерации которого был отобран по итогам ОПВ ВИЭ либо проект по строительству объекта генерации которого, отобранный по итогам ОПВ, планируется заменить или заменен новым проектом, выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении, в том числе ранее подписанное указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по ДПМ ВИЭ. … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ЗАКЛЮЧАЕМЫХ В ОТНОШЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ОТОБРАННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРСНЫХ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ПРОВЕДЕННЫХ ПОСЛЕ 2013 ГОДА (Приложение № Д 6.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **1.1** | …Заключение договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой такого договора, являющейся приложением к Договору о присоединении, с теми субъектами оптового рынка (кредиторами), перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности. Поверенный заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в форме электронного документа с использованием электронной подписи.При этом Поверенный не заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае совпадения Поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, при этом совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и объема установленной мощности указанного генерирующего объекта (выраженного в кВт), определенной в пункте 1.1 настоящего Договора. | …Заключение договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой такого договора, являющейся приложением к Договору о присоединении, с теми субъектами оптового рынка (кредиторами), перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности. Поверенный заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в форме электронного документа с использованием электронной подписи.При этом Поверенный не заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае совпадения Поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, при этом совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и объема установленной мощности указанного генерирующего объекта (выраженного в кВт), определенной в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка планируется заменить или заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект), то совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе первоначального проекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта (выраженного в кВт), указанной в настоящем Договоре. |
| **4.2** | 4.2. Настоящий Договор прекращается по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, то настоящий Договор прекращается по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации. | 4.2. Настоящий Договор прекращается по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, то настоящий Договор прекращается по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом, то настоящий Договор прекращается по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, указанной в таких договорах. |
| **4.6** | 4.6. Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе Поверенного от исполнения настоящего Договора. Такой отказ возможен в случае лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения Договора о присоединении, и (или) прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, и (или) замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Соглашения, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в году, в котором был заключен настоящий Договор.В указанном случае Поверенный направляет Доверителю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка или с даты прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты, указанной в уведомлении о расторжении настоящего Договора в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Договора, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Денежные обязательства Сторон, возникшие из настоящего Договора до момента его прекращения (расторжения), прекращаются с даты полного исполнения указанных обязательств. | 4.6. Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе Поверенного от исполнения настоящего Договора. Такой отказ возможен в случае лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения Договора о присоединении, и (или) прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, и (или) замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Соглашения, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в году, в котором был заключен настоящий Договор (за исключением случая заключения настоящего Договора в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом).В указанном случае Поверенный направляет Доверителю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка или с даты прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты, указанной в уведомлении о расторжении настоящего Договора в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Договора, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (за исключением случая заключения настоящего Договора в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом). Денежные обязательства Сторон, возникшие из настоящего Договора до момента его прекращения (расторжения), прекращаются с даты полного исполнения указанных обязательств. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ЗАКЛЮЧАЕМЫХ В ОТНОШЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ОТОБРАННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРСНЫХ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ПРОВЕДЕННЫХ ПОСЛЕ 2013 ГОДА (Приложение № Д 6.9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
|  | **Добавить новый пункт 3.3.1** | В случае если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект), то совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, в целях обеспечения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным ДПМ ВИЭ, не превышает 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе первоначального проекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта (выраженного в кВт), указанной в настоящем Договоре. |
| **3.4** | 3.4. Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Изменение в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору. В случае изменения даты начала поставки мощности обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора. | 3.4. Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Изменение в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору. В случае изменения даты начала поставки мощности обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом, то настоящий Договор прекращается по истечении 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, указанной в таких договорах. |
| **10.6** | 10.6. Внесение изменений в п. 2.1 в части идентификации объекта генерации (за исключением идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации»), а также в п. 3.3 настоящего Договора осуществляется путем заключения Сторонами настоящего Договора дополнительных соглашений к настоящему Договору, подлежащих приложению к настоящему Договору и составляющих неотъемлемые его части.Поручитель вправе изменить в одностороннем внесудебном порядке идентификационный параметр «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора.… | 10.6. Внесение изменений в п. 2.1 в части идентификации объекта генерации (за исключением идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации»), а также в пп. 3.3, 3.3.1 настоящего Договора осуществляется путем заключения Сторонами настоящего Договора дополнительных соглашений к настоящему Договору, подлежащих приложению к настоящему Договору и составляющих неотъемлемые его части.Поручитель вправе изменить в одностороннем внесудебном порядке идентификационный параметр «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора.… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ДО ИСТЕЧЕНИЯ 27 МЕСЯЦЕВ С ДАТЫ НАЧАЛА ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ (Приложение № Д 6.10 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **1.1** | …Заключение договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой такого договора, являющейся приложением к Договору о присоединении, с теми субъектами оптового рынка (кредиторами), перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности. Поверенный заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в форме электронного документа с использованием электронной подписи.При этом Поверенный не заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае совпадения Поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, при этом совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности объекта, и объема установленной мощности указанного генерирующего объекта (выраженного в кВт), определенной в пункте 1.1 настоящего Договора.Заключение настоящего Договора не влечет за собой прекращения либо замены обязательств, вытекающих из договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенного в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам. | …Заключение договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой такого договора, являющейся приложением к Договору о присоединении, с теми субъектами оптового рынка (кредиторами), перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности. Поверенный заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в форме электронного документа с использованием электронной подписи.При этом Поверенный не заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае совпадения Поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, при этом совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной Правительством Российской Федерации для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности объекта, и объема установленной мощности указанного генерирующего объекта (выраженного в кВт), определенной в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка планируется заменить или заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект), то совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе первоначального проекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта (выраженного в кВт), указанной в настоящем Договоре.Заключение настоящего Договора не влечет за собой прекращения либо замены обязательств, вытекающих из договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенного в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам. |
| **4.2** | 4.2. Настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, то настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации. | 4.2. Настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, то настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом, то настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, указанной в таких договорах. |
| **4.6** | 4.6. Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе Поверенного от исполнения настоящего Договора. Такой отказ возможен в случае лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения Договора о присоединении, и (или) прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, и (или) замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Договора, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в году, в котором был заключен настоящий Договор.В указанном случае Поверенный направляет Доверителю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка или с даты прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты, указанной в уведомлении о расторжении настоящего Договора, в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Договора, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Денежные обязательства Сторон, возникшие из настоящего Договора до момента его прекращения (расторжения), прекращаются с даты полного исполнения указанных обязательств. | 4.6. Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе Поверенного от исполнения настоящего Договора. Такой отказ возможен в случае лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения Договора о присоединении, и (или) прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, и (или) замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Договора, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в году, в котором был заключен настоящий Договор (за исключением случая заключения настоящего Договора в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом).В указанном случае Поверенный направляет Доверителю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка или с даты прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты, указанной в уведомлении о расторжении настоящего Договора, в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Договора, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (за исключением случая заключения настоящего Договора в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом). Денежные обязательства Сторон, возникшие из настоящего Договора до момента его прекращения (расторжения), прекращаются с даты полного исполнения указанных обязательств. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ЗАКЛЮЧАЕМЫХ В ОТНОШЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ОТОБРАННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРСНЫХ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ПРОВЕДЕННЫХ ПОСЛЕ 2013 ГОДА, ДО ИСТЕЧЕНИЯ 27 МЕСЯЦЕВ С ДАТЫ НАЧАЛА ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ (Приложение № Д 6.11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
| **1.1** | …Заключение договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой такого договора, являющейся приложением к Договору о присоединении, с теми субъектами оптового рынка (кредиторами), перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности. Поверенный заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в форме электронного документа с использованием электронной подписи.При этом Поверенный не заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае совпадения Поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, при этом совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и объема установленной мощности указанного генерирующего объекта (выраженного в кВт), определенной в пункте 1.1 настоящего Договора.Заключение настоящего Договора не влечет за собой прекращения либо замены обязательств, вытекающих из договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенного в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам. | …Заключение договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой такого договора, являющейся приложением к Договору о присоединении, с теми субъектами оптового рынка (кредиторами), перечень которых определен Коммерческим оператором, является надлежащим исполнением Поверенным предусмотренной настоящим пунктом обязанности. Поверенный заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в форме электронного документа с использованием электронной подписи.При этом Поверенный не заключает договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в случае совпадения Поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, при этом совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, и объема установленной мощности указанного генерирующего объекта (выраженного в кВт), определенной в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка планируется заменить или заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект), то совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе первоначального проекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта (выраженного в кВт), указанной в настоящем Договоре.Заключение настоящего Договора не влечет за собой прекращения либо замены обязательств, вытекающих из договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенного в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам. |
| **4.2** | 4.2. Настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, то настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации. | 4.2. Настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, то настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом, то настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, указанной в таких договорах. |
| **4.6** | 4.6. Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе Поверенного от исполнения настоящего Договора. Такой отказ возможен в случае лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения Договора о присоединении, и (или) прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, и (или) замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Соглашения, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в году, в котором был заключен настоящий Договор.В указанном случае Поверенный направляет Доверителю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка или с даты прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты, указанной в уведомлении о расторжении настоящего Договора в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Договора, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Денежные обязательства Сторон, возникшие из настоящего Договора до момента его прекращения (расторжения), прекращаются с даты полного исполнения указанных обязательств. | 4.6. Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе Поверенного от исполнения настоящего Договора. Такой отказ возможен в случае лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения Договора о присоединении, и (или) прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, и (или) замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Соглашения, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в году, в котором был заключен настоящий Договор (за исключением случая заключения настоящего Договора в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом).В указанном случае Поверенный направляет Доверителю уведомление о расторжении настоящего Договора на бумажном носителе. Настоящий Договор считается расторгнутым с даты лишения Доверителя статуса субъекта оптового рынка или с даты прекращения в отношении Доверителя покупки (продажи) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки, зарегистрированным за Доверителем, или с даты расторжения Договора о присоединении, или с даты, указанной в уведомлении о расторжении настоящего Договора в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, и (или) если объект генерации, указанный в пункте 1.1 настоящего Договора, не был отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (за исключением случая заключения настоящего Договора в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом). Денежные обязательства Сторон, возникшие из настоящего Договора до момента его прекращения (расторжения), прекращаются с даты полного исполнения указанных обязательств. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ДО ИСТЕЧЕНИЯ 27 МЕСЯЦЕВ С ДАТЫ НАЧАЛА ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ (Приложение № Д 6.12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
|  | **Добавить новый пункт 3.3.1** | В случае если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект), то совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, в целях обеспечения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным ДПМ ВИЭ, не превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе первоначального проекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта (выраженного в кВт), указанной в настоящем Договоре. |
| **3.4** | 3.4. Обязательство Поручителя, предусмотренное пунктом 2.1 настоящего Договора, возникает с даты заключения настоящего Договора, а в случае, если в отношении генерирующего объекта, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, заключены договоры поручительства в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности, то не ранее наступления одного или нескольких из следующих обстоятельств:– сумма обязательств по договорам поручительства, заключенным в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности, исполненных соответствующим поручителем, а также сформированных и подлежащих исполнению указанным поручителем в соответствующую дату платежа, равна совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств по всем договорам поручительства, заключенными в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора; – прекращение договоров поручительства, заключенных в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности, в соответствии с условиями данных договоров. Обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Изменение в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору.В случае изменения даты начала поставки мощности обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора. | 3.4. Обязательство Поручителя, предусмотренное пунктом 2.1 настоящего Договора, возникает с даты заключения настоящего Договора, а в случае, если в отношении генерирующего объекта, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, заключены договоры поручительства в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности, то не ранее наступления одного или нескольких из следующих обстоятельств:– сумма обязательств по договорам поручительства, заключенным в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности, исполненных соответствующим поручителем, а также сформированных и подлежащих исполнению указанным поручителем в соответствующую дату платежа, равна совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств по всем договорам поручительства, заключенными в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора; – прекращение договоров поручительства, заключенных в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности, в соответствии с условиями данных договоров. Обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Изменение в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору.В случае изменения даты начала поставки мощности обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом, то настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, указанной в таких договорах. |
| **10.6** | 10.6. Внесение изменений в п. 2.1 в части идентификации объекта генерации (за исключением идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации»), а также в п. 3.3 настоящего Договора осуществляется путем заключения Сторонами настоящего Договора дополнительных соглашений к настоящему Договору, подлежащих приложению к настоящему Договору и составляющих неотъемлемые его части.Поручитель вправе изменить в одностороннем внесудебном порядке идентификационный параметр «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора.… | 10.6. Внесение изменений в п. 2.1 в части идентификации объекта генерации (за исключением идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации»), а также в пп. 3.3, 3.3.1 настоящего Договора осуществляется путем заключения Сторонами настоящего Договора дополнительных соглашений к настоящему Договору, подлежащих приложению к настоящему Договору и составляющих неотъемлемые его части.Поручитель вправе изменить в одностороннем внесудебном порядке идентификационный параметр «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора.… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ЗАКЛЮЧАЕМЫХ В ОТНОШЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ОТОБРАННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРСНЫХ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ПРОВЕДЕННЫХ ПОСЛЕ 2013 ГОДА, ДО ИСТЕЧЕНИЯ 27 МЕСЯЦЕВ С ДАТЫ НАЧАЛА ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ (Приложение № Д 6.13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**(изменения выделены цветом) |
|  | **Добавить новый пункт 3.3.1** | В случае если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект), то совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, в целях обеспечения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным ДПМ ВИЭ, не превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной в соответствии с Договором о присоединении при отборе первоначального проекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта (выраженного в кВт), указанной в настоящем Договоре. |
| **3.5** | 3.5. Обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Изменение в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору.В случае изменения даты начала поставки мощности обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора. | 3.5. Обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Изменение в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору.В случае изменения даты начала поставки мощности обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом, то настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, указанной в таких договорах. |
| **10.6** | 10.6. Внесение изменений в п. 2.1 в части идентификации объекта генерации (за исключением идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации»), а также в п. 3.3 настоящего Договора осуществляется путем заключения Сторонами настоящего Договора дополнительных соглашений к настоящему Договору, подлежащих приложению к настоящему Договору и составляющих неотъемлемые его части.Поручитель вправе изменить в одностороннем внесудебном порядке идентификационный параметр «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора.… | 10.6. Внесение изменений в п. 2.1 в части идентификации объекта генерации (за исключением идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации»), а также в пп. 3.3, 3.3.1 настоящего Договора осуществляется путем заключения Сторонами настоящего Договора дополнительных соглашений к настоящему Договору, подлежащих приложению к настоящему Договору и составляющих неотъемлемые его части.Поручитель вправе изменить в одностороннем внесудебном порядке идентификационный параметр «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора.… |

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| DPM\_CFR\_REPLACEMENT\_GEN\_OBJECT\_LIST | Перечень условных ГТП генерации, зарегистрированных с целью замены проекта по строительству объекта генерации ВИЭ | Регламент № 27, п. 9.1(приложение 4.6’) | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 5 лет |  |
| DPM\_CFR\_NEW\_PROJECT\_LIST | Перечень новых проектов ВИЭ | Регламент № 27, п. 9.3 (приложение 4.7’) | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 5 лет |  |

1. Указываются все новые проекты ВИЭ, исполнение обязательств по которым будет обеспечиваться предоставленным в отношении первоначального проекта ВИЭ аккредитивом. [↑](#footnote-ref-1)