**VIII.4. Изменения, связанные** **с уточнением порядка замены проектов ВИЭ**

**Приложение № 8.4.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается уточнитьпорядок реализации поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ права на замену проектов 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) |
| **4.4** | 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 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. | 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, являются:  – соответствие условиям для реализации поставщиком по ДПМ ВИЭ права на замену соответствующего проекта ВИЭ, предусмотренным подпунктами «а», «г», «д», «е», «ж» и абзацем четырнадцатым пункта 3.5 ДПМ 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. |

**Приложение № 8.4.2**

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

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **7.14.2** | …  Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО после получения от ЦФР вышеуказанного реестра аккредитивов расторгает в отношении указанного ДПМ ВИЭ договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ о замене либо предоставлении дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр договоров поручительства, которые расторгнуты (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).  В случае получения КО вышеуказанного реестра аккредитивов от ЦФР до 20-го числа месяца (включительно), договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ расторгаются в месяце, в котором получен указанный реестр.  В случае получения КО вышеуказанного реестра аккредитивов от ЦФР после 20-го числа месяца, договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ расторгаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен данный реестр.  … | …  Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО после получения от ЦФР вышеуказанного реестра аккредитивов расторгает в отношении указанного ДПМ ВИЭ договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ о замене либо предоставлении дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр договоров поручительства, которые расторгнуты (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).  В случае получения КО вышеуказанного реестра аккредитивов от ЦФР до 17-го числа месяца (включительно), договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ расторгаются в месяце, в котором получен указанный реестр.  В случае получения КО вышеуказанного реестра аккредитивов от ЦФР после 17-го числа месяца, договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ расторгаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен данный реестр.  … |
| **9.2.2** | …  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 отношении ДПМ ВИЭ и в течение 5 рабочих дней с даты заключения договоров 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 договоров поручительства по итогам процедуры реализации права поставщика на замену проекта ВИЭ 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. | …  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 отношении ДПМ ВИЭ в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.9 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и в течение 5 рабочих дней с даты заключения договоров 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 договоров поручительства по итогам процедуры реализации права поставщика на замену проекта ВИЭ 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. |
| **9.3** | 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. | КО в течение первого рабочего дня месяца, с которого у поставщика мощности возникает право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условных ГТП генерации, зарегистрированных с целью замены проекта по строительству объекта генерации ВИЭ, направляет:  - 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. |
| **Приложение 24** |  | **Удалить приложение** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент проведения отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (Приложение № 27.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **7.14.2** | …  В случае если действующим обеспечением по ДПМ ТБО является поручительство участника оптового рынка – поставщика, КО после получения от ЦФР реестра аккредитивов (по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту) расторгает в отношении указанного ДПМ ТБО договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ТБО о предоставлении дополнительного обеспечения по ДПМ ТБО и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр расторгнутых договоров поручительства по ДПМ ТБО (по форме приложения 4.6 к настоящему Регламенту).  В случае получения КО реестра аккредитивов (по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту) от ЦФР до 20-го числа месяца (включительно), договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ТБО расторгаются в месяце, в котором получен указанный реестр.  В случае получения КО реестра аккредитивов (по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту) от ЦФР после 20-го числа месяца, договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ТБО расторгаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен указанный реестр. | …  В случае если действующим обеспечением по ДПМ ТБО является поручительство участника оптового рынка – поставщика, КО после получения от ЦФР реестра аккредитивов (по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту) расторгает в отношении указанного ДПМ ТБО договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ТБО о предоставлении дополнительного обеспечения по ДПМ ТБО и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр расторгнутых договоров поручительства по ДПМ ТБО (по форме приложения 4.6 к настоящему Регламенту).  В случае получения КО реестра аккредитивов (по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту) от ЦФР до 17-го числа месяца (включительно), договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ТБО расторгаются в месяце, в котором получен указанный реестр.  В случае получения КО реестра аккредитивов (по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту) от ЦФР после 17-го числа месяца, договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ТБО расторгаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен указанный реестр. |

**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) |
| **3.11** | Внесение изменений в пункт 2.1 настоящего Соглашения в части идентификации объекта генерации (за исключением идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации») осуществляется путем заключения Сторонами настоящего Соглашения дополнительного соглашения к настоящему Соглашению, являющегося приложением к настоящему Соглашению и составляющего неотъемлемую его часть. | Внесение изменений в пункт 2.1 настоящего Соглашения в части идентификации объекта генерации (за исключением идентификационных параметров «Субъект Российской Федерации» и «Год начала поставки мощности») осуществляется путем заключения Сторонами настоящего Соглашения дополнительного соглашения к настоящему Соглашению, являющегося приложением к настоящему Соглашению и составляющего неотъемлемую его часть. |
| **3.12** | В случае получения Коммерческим оператором от АО «ЦФР» уведомления о внесении в ДПМ ВИЭ изменений, касающихся месторасположения (субъекта Российской Федерации) указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в пункт 2.1 настоящего Соглашения в части идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации» и уведомляет Продавца и Покупателей о внесении соответствующих изменений в настоящее Соглашение не позднее трех рабочих дней со дня получения от АО «ЦФР» уведомления, указанного в настоящем пункте.  Указанные изменения вступают в силу для Сторон и настоящее Соглашение считается измененным в соответствующей его части с даты вступления в силу изменений, касающихся месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, внесенных в ДПМ ВИЭ, оплата штрафов по которым осуществляется в соответствии с настоящим Соглашением. | В случае получения Коммерческим оператором от АО «ЦФР» уведомления о внесении в ДПМ ВИЭ изменений, касающихся месторасположения (субъекта Российской Федерации), или изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату (года начала поставки мощности) указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в пункт 2.1 настоящего Соглашения в части соответствующего идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации» или «Год начала поставки мощности» и направляет Продавцу и Покупателям в электронном виде с применением электронной подписи уведомление о внесении соответствующих изменений в настоящее Соглашение не позднее трех рабочих дней со дня получения от АО «ЦФР» уведомления, указанного в настоящем пункте.  Указанные изменения вступают в силу для Сторон и настоящее Соглашение считается измененным в соответствующей его части с даты вступления в силу изменений, касающихся месторасположения (субъекта Российской Федерации) или даты начала поставки мощности (года начала поставки мощности) объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, внесенных в ДПМ ВИЭ, оплата штрафов по которым осуществляется в соответствии с настоящим Соглашением. |

**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 – ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА (Приложение № Д 6.6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **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 соответствующее уведомление в электронном виде с применением электронной подписи. |

**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)**

**Текущая редакция *приложения 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 |
| ASUD\_PART\_DPMTBO\_FINE\_CLOSE\_NOTICE | Уведомление о прекращении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ТБО | Приложение № Д 6.6.1, п. 3.4.1 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_DEL\_NOTICE | Уведомление о прекращении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.6, п. 3.4.1 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет | 6 месяцев |

**Предлагаемая редакция *приложения 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 |
| ASUD\_PART\_DPMTBO\_FINE\_CLOSE\_NOTICE | Уведомление о прекращении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ТБО | Приложение № Д 6.6.1, п. 3.4.1, п. 3.5, п. 4.4 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_DEL\_NOTICE | Уведомление о прекращении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.6, п. 3.4.1, п. 3.5, п. 4.4 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |

**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 |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_LOC\_NOTICE | Уведомление об изменении месторасположения объекта генерации (субъекта Российской Федерации) в п. 2.1 соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.6, п. 3.12 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_DATE\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала поставки мощности (года начала поставки мощности) в п. 2.1 соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.6, п. 3.12 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMTBO\_FINE\_AGRM\_NOTICE | Уведомление о заключенных соглашениях о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ТБО | Приложение № Д 6.6.1, п. 4.4 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_AGRM\_NOTICE | Уведомление о заключенных соглашениях о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.6, п. 4.4 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |

**Приложение № 8.4.3**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 22 июня 2018 года. |

**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) |
| **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.  … | 3.7. Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае, если оно было заключено в рамках процедуры передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ и процедура передачи прав и обязанностей была прекращена, а также 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.  … |