Приложение № 1.1

к Протоколу № 12/2023 заочного голосования Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 23 августа 2023 года.

**I.1. Изменения, связанные с поставкой мощности по договорам КОМ НГО**

**Приложение № 1.1**

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

**Обоснование:** постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2023 № 503 и распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р предусматривается строительство АО «Интер РАО – Электрогенерация» объекта генерации, поставка мощности которого будет осуществляться по договорам КОМ НГО. Постановлением закреплена возможность передачи прав и обязанностей поставщика по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении данного объекта, другому лицу. Предлагается в ДОП предусмотреть соответствующие нормы.

**Дата вступления в силу:** 1 октября 2023 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** | …  б) В случае если условная ГТП генерации включает объект ВИЭ, входящий в состав условной ГТП генерации, закрепленной за иным субъектом оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта ВИЭ, то такому субъекту оптового рынка дополнительно необходимо:   * заключить с вышеуказанным продавцом по ДПМ ВИЭ и Коммерческим оператором 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*), соглашение о передаче субъекту оптового рынка прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ; * 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 вышеуказанным ДПМ ВИЭ.   в) В случае если условная ГТП генерации сформирована в отношении объекта КОММод, относящегося к условной ГТП генерации, закрепленной за иным субъектом оптового рынка – продавцом по договорам на модернизацию, заключенным в отношении указанного объекта КОММод, то такому субъекту оптового рынка дополнительно необходимо заключить с вышеуказанным продавцом по договорам на модернизацию и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашение о передаче субъекту оптового рынка прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию.  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. | …  б) В случае если условная ГТП генерации включает объект ВИЭ, входящий в состав условной ГТП генерации, закрепленной за иным субъектом оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта ВИЭ, то такому субъекту оптового рынка дополнительно необходимо:   * заключить с вышеуказанным продавцом по ДПМ ВИЭ и Коммерческим оператором 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*), соглашение о передаче субъекту оптового рынка прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ; * 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 вышеуказанным ДПМ ВИЭ.   в) В случае если условная ГТП генерации сформирована в отношении объекта КОММод, относящегося к условной ГТП генерации, закрепленной за иным субъектом оптового рынка – продавцом по договорам на модернизацию, заключенным в отношении указанного объекта КОММод, то такому субъекту оптового рынка дополнительно необходимо заключить с вышеуказанным продавцом по договорам на модернизацию и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашение о передаче субъекту оптового рынка прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию.  г) В случае если условная ГТП генерации сформирована в отношении объекта КОМ НГО, относящегося к условной ГТП генерации, закрепленной за иным субъектом оптового рынка – продавцом по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении указанного объекта КОМ НГО в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р, то такому субъекту оптового рынка дополнительно необходимо заключить с вышеуказанным продавцом по договорам КОМ НГО и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы* (Приложение № 19.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашение о передаче субъекту оптового рынка прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО.  д) 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. |
| **4.4** | 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. | 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.  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. «г» 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 КОМ НГО. |

**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) |
| **Приложение 2, п. 2.3** | 2.3. Коммерческий оператор в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения комплекта документов проводит проверку предоставленных документов.  В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ представлено правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении ГТП генерации, включающей объект ВИЭ и закрепленной за правопредшественником – продавцом по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта ВИЭ, то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором 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*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ.  В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по договорам на модернизацию представлено правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении:  – ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и включающей генерирующее оборудование КОММод, указанное в приложении 1 к договору на модернизацию, либо  – ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и относящейся к электрической станции, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которое указано в приложении 4 к договорам на модернизацию, –  то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию.  В случае если заявление предоставлено правопредшественником, находящимся в процессе реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, не обладающему статусом субъекта оптового рынка, Коммерческий оператор также проверяет выполнение требования п. 4.1.4 настоящего Положения о предоставлении заявления правопреемника по форме Х1.  При наличии замечаний Коммерческий оператор в течение 2 (двух) рабочих дней направляет результаты проверки заявителю.  В течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления Коммерческим оператором результатов проверки документов заявитель обязан устранить замечания и направить исправленные документы Коммерческому оператору для возобновления процедуры присвоения правопреемнику статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации за правопреемником ГТП и предоставления права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.  В случае непоступления в установленный срок в адрес КО исправленных документов, а также в случае троекратного формирования отрицательных результатов такой проверки с момента регистрации заявления в КО, процедура рассмотрения заявления прекращается.  Заявитель направляет исправленный в соответствии с замечаниями Коммерческого оператора пакет документов в Коммерческий оператор для проведения повторной проверки. Повторная проверка производится Коммерческим оператором в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения исправленного комплекта документов.  Если результаты проверки пакета документов заявителя на проведение процедуры получения статуса субъекта оптового рынка, регистрации за правопреемником ГТП и предоставления права торговли на оптовом рынке правопреемнику являются положительными, то Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня с даты завершения проверки должен направить уведомление об этом заявителю. | 2.3. Коммерческий оператор в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения комплекта документов проводит проверку предоставленных документов.  В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ представлено правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении ГТП генерации, включающей объект ВИЭ и закрепленной за правопредшественником – продавцом по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта ВИЭ, то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором 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*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ.  В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по договорам на модернизацию представлено правопреемником на основании совершения сделки (-ок) в отношении:  – ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и включающей генерирующее оборудование КОММод, указанное в приложении 1 к договору на модернизацию, либо  – ГТП генерации, закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам на модернизацию и относящейся к электрической станции, в состав которой включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации и которое указано в приложении 4 к договорам на модернизацию, –  то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по договорам на модернизацию.  В случае если заявление о регистрации ГТП и предоставлении права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по форме Х2 для целей перехода прав и обязанностей по договорам КОМ НГО, заключенным в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р, представлено правопреемником на основании совершения сделки (сделок) в отношении ГТП генерации, включающей объект КОМ НГО и закрепленной за правопредшественником – продавцом по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении указанного объекта КОМ НГО, то для регистрации и предоставления правопреемнику права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием такой ГТП необходимо наличие заключенного между правопреемником, правопредшественником и Коммерческим оператором в порядке, предусмотренном *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы* (Приложение № 19.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), соглашения о передаче правопреемнику прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО.  В случае если заявление предоставлено правопредшественником, находящимся в процессе реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, не обладающему статусом субъекта оптового рынка, Коммерческий оператор также проверяет выполнение требования п. 4.1.4 настоящего Положения о предоставлении заявления правопреемника по форме Х1.  При наличии замечаний Коммерческий оператор в течение 2 (двух) рабочих дней направляет результаты проверки заявителю.  В течение 30 (тридцати) календарных дней с даты направления Коммерческим оператором результатов проверки документов заявитель обязан устранить замечания и направить исправленные документы Коммерческому оператору для возобновления процедуры присвоения правопреемнику статуса субъекта оптового рынка и (или) регистрации за правопреемником ГТП и предоставления права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.  В случае непоступления в установленный срок в адрес КО исправленных документов, а также в случае троекратного формирования отрицательных результатов такой проверки с момента регистрации заявления в КО, процедура рассмотрения заявления прекращается.  Заявитель направляет исправленный в соответствии с замечаниями Коммерческого оператора пакет документов в Коммерческий оператор для проведения повторной проверки. Повторная проверка производится Коммерческим оператором в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения исправленного комплекта документов.  Если результаты проверки пакета документов заявителя на проведение процедуры получения статуса субъекта оптового рынка, регистрации за правопреемником ГТП и предоставления права торговли на оптовом рынке правопреемнику являются положительными, то Коммерческий оператор в течение 1 (одного) рабочего дня с даты завершения проверки должен направить уведомление об этом заявителю. |

**Действующая редакция**

**Форма 3Б1**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании условной группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка |  |

**выражает намерение согласовать условную группу точек поставки поставщика электрической энергии и мощности (далее – условная ГТП)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование электростанции | |  | | | |
| Субъект РФ **1** | |  | | | |
| Ценовая зона **2** | |  | | | |
| № | Наименование условной ГТП генерации **3** | Установленная мощность **4**, МВт | Вид эксплуатации оборудования **5** | Тип оборудования заявленной условной ГТП **6** | Вид объекта генерации ВИЭ **7** |
| 1 | … |  |  |  |  |
| № | ... |  |  |  |  |
| Наименование субъекта оптового рынка, за которым закреплена условная ГТП генерации, зарегистрированная в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ или объекта КОММод **8** | |  | | | |
| Код условной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ или объекта КОММод и закрепленной за иным субъектом оптового рынка **8** | |  | | | |
| Примечание **9** | |  | | | |

**и просит (выбрать нужное)**

**внести изменения в регистрационную информацию в условной (-ых) ГТП генерации с типом оборудования КОММод в части величины установленной мощности в порядке, предусмотренном п. 4.3.5.3 *Положения 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*) 10.**

**зарегистрировать ГЕМ в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ 11.**

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф. И. О.)* |

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

При выборе типа оборудования «КОМ НГО» дополнительно указывается территория технологически необходимой генерации.

Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ, указывается «определяется по итогам отбора проектов ВИЭ».

1. Указывается ценовая зона, на территории которой расположена электростанция.

В случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне для целей ее учета при формировании сводного прогнозного баланса, а также в случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне в отношении генерирующего оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, указывается неценовая зона.

В случае согласования условной ГТП генерации на территории Республики Саха (Якутия) для целей участия в КОМ НГО, проводимом по решению Правительства РФ, принятому в 2021 году и последующие годы, указывается вторая ценовая зона оптового рынка.

1. Указывается наименование условной ГТП генерации в соответствии с предоставленными документами.
2. Указывается суммарная установленная мощность генерирующего оборудования в ГТП генерации.

Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ, указывается «определяется по итогам отбора проектов ВИЭ».

1. Указывается один на выбор вид эксплуатации оборудования:

* планируемое (планируемое к вводу в эксплуатацию оборудование);
* введенное (введенное в эксплуатацию оборудование);
* модернизируемое (реконструируемое) в НЦЗ;
* планируемое к строительству в НЦЗ.

В случае выбора типа оборудования «КОММод» данная графа не заполняется.

1. Указывается один на выбор тип оборудования:

* ДПМ;
* ВИЭ;
* КОМ НГО;
* АЭС;
* ГЭС;
* КОММод;
* МодНЦЗ;
* прочее (если тип оборудования не относится ни к одному из вышеуказанных типов).

1. В случае выбора типа оборудования «ВИЭ» указывается вид объекта генерации ВИЭ:

* объект солнечной генерации.
* генерирующий объект ветровой генерации.
* генерирующий объект гидрогенерации.
* генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления.

1. Заполняется в случае согласования условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ или объекта КОММод, включенного в условную ГТП генерации, закрепленную за иным субъектом оптового рынка, для целей перехода прав и обязанностей по соответствующим ДПМ ВИЭ или договорам на модернизацию.
2. В случае внесения изменений в регистрационную информацию по условной ГТП генерации, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам КОМ НГО, графа «Примечание» заполняется по следующей форме: «Настоящее заявление предоставляется с целью внесения изменений в регистрационную информацию по условной ГТП генерации, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам КОМ НГО, в части изменения паспортных технологических характеристик указанного генерирующего объекта».

В случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне для целей ее учета при формировании сводного прогнозного баланса графа «Примечание» заполняется по следующей форме: «Для целей учета при формировании сводного прогнозного баланса».

1. Указывается в случае выбора типа оборудования «КОММод».
2. Указывается для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ.

**Предлагаемая редакция**

**Форма 3Б1**

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20 \_\_\_ г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о согласовании условной группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование |  |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка |  |

**выражает намерение согласовать условную группу точек поставки поставщика электрической энергии и мощности (далее – условная ГТП)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование электростанции | |  | | | |
| Субъект РФ **1** | |  | | | |
| Ценовая зона **2** | |  | | | |
| № | Наименование условной ГТП генерации **3** | Установленная мощность **4**, МВт | Вид эксплуатации оборудования **5** | Тип оборудования заявленной условной ГТП **6** | Вид объекта генерации ВИЭ **7** |
| 1 | … |  |  |  |  |
| № | ... |  |  |  |  |
| Наименование субъекта оптового рынка, за которым закреплена условная ГТП генерации, зарегистрированная в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ, или объекта КОММод, или объекта КОМ НГО **8** | |  | | | |
| Код условной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ, или объекта КОММод, или объекта КОМ НГО и закрепленной за иным субъектом оптового рынка **8** | |  | | | |
| Примечание **9** | |  | | | |

**и просит (выбрать нужное)**

**внести изменения в регистрационную информацию в условной (-ых) ГТП генерации с типом оборудования КОММод в части величины установленной мощности в порядке, предусмотренном п. 4.3.5.3 *Положения 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*) 10.**

**зарегистрировать ГЕМ в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ 11.**

Приложение: опись направляемых документов, на \_\_ л. в 1 экз.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| *(должность лица, подписавшего заявление)* |  | *(Ф. И. О.)* |

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

При выборе типа оборудования «КОМ НГО» дополнительно указывается территория технологически необходимой генерации.

Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ, указывается «определяется по итогам отбора проектов ВИЭ».

1. Указывается ценовая зона, на территории которой расположена электростанция.

В случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне для целей ее учета при формировании сводного прогнозного баланса, а также в случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне в отношении генерирующего оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, указывается неценовая зона.

В случае согласования условной ГТП генерации на территории Республики Саха (Якутия) для целей участия в КОМ НГО, проводимом по решению Правительства РФ, принятому в 2021 году и последующие годы, указывается вторая ценовая зона оптового рынка.

1. Указывается наименование условной ГТП генерации в соответствии с предоставленными документами.
2. Указывается суммарная установленная мощность генерирующего оборудования в ГТП генерации.

Для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ, указывается «определяется по итогам отбора проектов ВИЭ».

1. Указывается один на выбор вид эксплуатации оборудования:

* планируемое (планируемое к вводу в эксплуатацию оборудование);
* введенное (введенное в эксплуатацию оборудование);
* модернизируемое (реконструируемое) в НЦЗ;
* планируемое к строительству в НЦЗ.

В случае выбора типа оборудования «КОММод» данная графа не заполняется.

1. Указывается один на выбор тип оборудования:

* ДПМ;
* ВИЭ;
* КОМ НГО;
* АЭС;
* ГЭС;
* КОММод;
* МодНЦЗ;
* прочее (если тип оборудования не относится ни к одному из вышеуказанных типов).

1. В случае выбора типа оборудования «ВИЭ» указывается вид объекта генерации ВИЭ:

* объект солнечной генерации.
* генерирующий объект ветровой генерации.
* генерирующий объект гидрогенерации.
* генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления.

1. Заполняется в случае согласования условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ, или объекта КОММод, или объекта КОМ НГО, включенного в условную ГТП генерации, закрепленную за иным субъектом оптового рынка, для целей перехода прав и обязанностей по соответствующим ДПМ ВИЭ, или договорам на модернизацию, или договорам КОМ НГО, заключенным в отношении объектов генерации в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р.
2. В случае внесения изменений в регистрационную информацию по условной ГТП генерации, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам КОМ НГО, графа «Примечание» заполняется по следующей форме: «Настоящее заявление предоставляется с целью внесения изменений в регистрационную информацию по условной ГТП генерации, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам КОМ НГО, в части изменения паспортных технологических характеристик указанного генерирующего объекта».

В случае согласования условной ГТП генерации в неценовой зоне для целей ее учета при формировании сводного прогнозного баланса графа «Примечание» заполняется по следующей форме: «Для целей учета при формировании сводного прогнозного баланса».

1. Указывается в случае выбора типа оборудования «КОММод».
2. Указывается для условной ГТП генерации в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов ВИЭ.

**Действующая редакция**

**Форма Х2**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле**

**электрической энергией и мощностью на оптовом рынке**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |

приобретшее энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств в результате

|  |  |
| --- | --- |
| совершения сделки (указать вид сделки) |  |

в отношении которых зарегистрирована (-ы) группа (-ы) точек поставки на оптовом рынке

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование ГТП |  |
| Буквенный код ГТП |  |

за субъектом оптового рынка

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |

для целей перехода прав и обязанностей по соответствующим ДПМ ВИЭ или договорам на модернизацию

|  |  |
| --- | --- |
| Да/нет |  |

в отношении указанной группы точек поставки на оптовом рынке существуют обязательства по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии

|  |  |
| --- | --- |
| Да/нет |  |

в соответствии с требованиями п. 28 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, выражает намерение зарегистрировать вышеуказанную (-ые) группу (-ы) точек поставки потребления (генерации) и получить право на участие в торговле на оптовом рынке с ее (-их) использованием.

Заявитель подтверждает, что состав групп (-ы) точек поставки остался неизменным в момент передачи прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.

Заявитель подтверждает наличие права использования системы коммерческого учета, имеющейся в зарегистрированной (-ых) группе (-ах) точек поставки.

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

*(должность представителя) (Ф. И. О.)*

**Предлагаемая редакция**

**Форма Х2**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления

АО «АТС»

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**о регистрации группы точек поставки и предоставлении права участия в торговле**

**электрической энергией и мощностью на оптовом рынке**

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |

приобретшее энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств в результате

|  |  |
| --- | --- |
| совершения сделки (указать вид сделки) |  |

в отношении которых зарегистрирована (-ы) группа (-ы) точек поставки на оптовом рынке

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование ГТП |  |
| Буквенный код ГТП |  |

за субъектом оптового рынка

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование |  |
| Сокращенное фирменное наименование (при наличии) |  |

для целей перехода прав и обязанностей по соответствующим ДПМ ВИЭ, или договорам на модернизацию, или договорам КОМ НГО, заключенным в отношении объектов генерации в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р,

|  |  |
| --- | --- |
| Да/нет |  |

в отношении указанной группы точек поставки на оптовом рынке существуют обязательства по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии

|  |  |
| --- | --- |
| Да/нет |  |

в соответствии с требованиями п. 28 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172, выражает намерение зарегистрировать вышеуказанную (-ые) группу (-ы) точек поставки потребления (генерации) и получить право на участие в торговле на оптовом рынке с ее (-их) использованием.

Заявитель подтверждает, что состав групп (-ы) точек поставки остался неизменным в момент передачи прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.

Заявитель подтверждает наличие права использования системы коммерческого учета, имеющейся в зарегистрированной (-ых) группе (-ах) точек поставки.

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

*(должность представителя) (Ф. И. О.)*

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ПО РЕШЕНИЮ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПРИНЯТОМУ В 2021 ГОДУ ИЛИ ПОСЛЕДУЮЩИЕ ГОДЫ (Приложение № 19.8.1 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 разработан в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), и устанавливает порядок подготовки и проведения Системным оператором (далее – СО) при участии Коммерческого оператора оптового рынка (далее – КО) и Совета рынка долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 и последующие годы (далее – конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов или КОМ НГО), требования к субъектам оптового рынка, намеренным принять участие в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов, порядок опубликования результатов конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов, порядок взаимодействия СО, КО, Совета рынка и субъектов оптового рынка при подготовке, проведении и объявлении результатов КОМ НГО.  Настоящий Регламент регулирует также отношения между:  – субъектами оптового рынка, КО, ЦФР и Советом рынка, связанные с заключением необходимых для участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов договоров и представлением гарантий исполнения обязательств, возникающих по результатам такого отбора, определяемых настоящим Регламентом;  – субъектами оптового рынка, СО, Советом рынка и оператором электронной торговой площадки в информационно-телекоммуникационной сети Интернет, сформированной на базе Системы B2B-Center и используемой для подачи ценовых заявок для участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов, АО «Центр развития экономики» (далее – электронная площадка и оператор электронной площадки соответственно). | Настоящий Регламент разработан в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), и устанавливает порядок подготовки и проведения Системным оператором (далее – СО) при участии Коммерческого оператора оптового рынка (далее – КО) и Совета рынка долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 и последующие годы (далее – конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов или КОМ НГО), требования к субъектам оптового рынка, намеренным принять участие в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов, порядок опубликования результатов конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов, порядок взаимодействия СО, КО, Совета рынка и субъектов оптового рынка при подготовке, проведении и объявлении результатов КОМ НГО.  Настоящий Регламент регулирует также отношения между:  – субъектами оптового рынка, КО, ЦФР и Советом рынка, связанные с заключением необходимых для участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов договоров и представлением гарантий исполнения обязательств, возникающих по результатам такого отбора, определяемых настоящим Регламентом;  – субъектами оптового рынка, КО, ЦФР и Советом рынка, связанные с передачей прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО, заключенным на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р, принятого в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка в связи с отсутствием по итогам КОМ НГО, проведенного по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2022 году, отобранных генерирующих объектов (далее – договоры КОМ НГО, заключенные в отношении объектов генерации в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р);  – субъектами оптового рынка, СО, Советом рынка и оператором электронной торговой площадки в информационно-телекоммуникационной сети Интернет, сформированной на базе Системы B2B-Center и используемой для подачи ценовых заявок для участия в конкурентном отборе мощности новых генерирующих объектов, АО «Центр развития экономики» (далее – электронная площадка и оператор электронной площадки соответственно). |
| **Приложение 1, п. 6** | **6. Порядок отказа КО от обеспечения по договору КОМ НГО**  6.1. В случае если по ГТП генерирующего объекта, в отношении которого поставщиком мощности для участия в КОМ НГО предоставлено обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, одновременно выполняются следующие условия:  а) предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объектов генерации, входящих в ГТП генерирующего объекта, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), составляет не менее объема мощности, отобранного по итогам КОМ НГО в отношении генерирующего объекта;  б) в отношении данной ГТП поставщиком мощности получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;  … | **6. Порядок отказа КО от обеспечения по договору КОМ НГО**  6.1. В случае если по ГТП генерирующего объекта, в отношении которого поставщиком мощности для участия в КОМ НГО предоставлено обеспечение исполнения обязательств по уплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО, одновременно выполняются следующие условия:  а) предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объектов генерации, входящих в ГТП генерирующего объекта, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), составляет не менее объема мощности, отобранного по итогам КОМ НГО в отношении генерирующего объекта (не менее 95 % объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности по договору КОМ НГО – в случае если указанный договор заключен в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р и права и обязанности по указанному договору переданы поставщику в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента);  б) в отношении данной ГТП поставщиком мощности получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;  … |

**Добавить раздел 9**

1. **ПЕРЕДАЧА ПРАВ И ОБЯЗАННОСТЕЙ ПРОДАВЦА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ КОМ НГО, ЗАКЛЮЧЕННЫМ В ОТНОШЕНИИ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ В СООТВЕТСТВИИ С ПУНКТОМ 112(5) ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА И РАСПОРЯЖЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 08.04.2023 № 867-Р**

В соответствии с условиями договоров КОМ НГО, заключенных в отношении объектов генерации в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р, продавец мощности вправе передать свои права и обязанности по договорам КОМ НГО иному лицу в порядке, по основаниям и с соблюдением условий, установленных такими договорами и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.

* 1. Передача прав и обязанностей продавца по указанным договорам КОМ НГО допускается только при одновременном соблюдении следующих условий:
* лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца мощности по договорам КОМ НГО, является субъектом оптового рынка;
* за лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца мощности по договорам КОМ НГО, зарегистрирована условная группа точек поставки, указанная в подп. «г» п. 4.2 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (данное условие не применяется после возникновения у продавца мощности по договорам КОМ НГО права участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием группы точек поставки, указанной в приложении 1 к договорам КОМ НГО);
* в случае если заявление о намерении передать права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО, предусмотренное п. 9.2 настоящего Регламента, предоставлено:
* в месяце, на который приходится дата начала поставки мощности, указанная в приложении 1 к договору КОМ НГО, и позднее, – предельный объем поставки мощности генерирующего объекта КОМ НГО составляет величину не менее 95 % объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности по договору КОМ НГО, а также продавец по договорам КОМ НГО не имеет задолженности по уплате штрафов по договорам КОМ НГО (в том числе заблокированных обязательств по уплате штрафов), заключенным в отношении объектов генерации в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р;
* до наступления даты начала поставки мощности, указанной в приложении 1 к договору КОМ НГО, либо если на дату предоставления указанного заявления предельный объем поставки мощности генерирующего объекта КОМ НГО составляет величину менее 95 % объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности по договору КОМ НГО, – юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО, предоставлено обеспечение исполнения своих обязательств по уплате штрафов по договорам КОМ НГО в виде поручительства действующего продавца по данным договорам КОМ НГО в соответствии с порядком, предусмотренным п. 9.6 настоящего Регламента.

В целях проверки выполнения критерия по отсутствию задолженности по уплате штрафов по договорам КОМ НГО КО направляет в ЦФР запрос о предоставлении информации о наличии на дату получения ЦФР данного запроса задолженности (в том числе заблокированных обязательств) по уплате штрафов по совокупности договоров КОМ НГО, заключенных в отношении генерирующего объекта (с указанием кода ГТП). Запрос направляется в случае, если до получения КО заявления о намерении передать права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО в отношении данных договоров ранее были рассчитаны штрафы. Запрос направляется на бумажном носителе. ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней с даты, следующей за датой получения запроса, предоставляет запрашиваемые данные на бумажном носителе.

9.2. Для инициирования процедуры передачи продавцом прав и обязанностей по договорам КОМ НГО иному юридическому лицу продавец по договорам КОМ НГО направляет в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о намерении передать права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО по форме, являющейся приложением 3 к настоящему Регламенту.

К заявлению продавца по договорам КОМ НГО должны быть приложены:

* заверенная надлежащим образом копия или оригинал документа, подтверждающего полномочия лица, подписавшего заявление и (или) удостоверившего приложенные к заявлению документы (если такое лицо не является единоличным исполнительным органом продавца);
* проект соглашения о передаче продавцом прав и обязанностей по договорам КОМ НГО иному юридическому лицу, сторонами которого являются продавец по договорам КОМ НГО, новый продавец по договорам КОМ НГО и КО, соответствующего требованиям п. 9.3 настоящего Регламента.

Юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО, направляет в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о намерении приобрести права и обязанности по договорам КОМ НГО по форме, являющейся приложением 3.1 к настоящему Регламенту, а также уведомляет ЦФР о намерении заключить договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров КОМ НГО, в случае если у такого юридического лица отсутствует действующий договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров КОМ НГО. К заявлению должен быть приложен оригинал или надлежащим образом заверенная копия документа, подтверждающего полномочия лица на подписание указанного в настоящем абзаце заявления и (или) удостоверение приложенных к заявлению документов.

Для юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО, заключение договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров КОМ НГО в соответствии со стандартной формой, являющейся Приложением № Д 18.1 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*, является обязательным для получения права на участие в торговле мощностью объекта генерации КОМ НГО на оптовом рынке.

9.3. Соглашение о передаче прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО должно содержать следующие условия:

– предмет соглашения, заключающийся в передаче продавцом всех прав и обязанностей по всем договорам КОМ НГО, заключенным в отношении объекта генерации в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р, новому продавцу, в результате чего осуществляется полная замена продавца на нового продавца в полной совокупности всех правил, условий и требований договоров КОМ НГО без каких-либо изъятий и оговорок, включая передачу неисполненных требований по оплате мощности, возникших за расчетные периоды до даты передачи прав и обязанностей продавца по всем указанным договорам КОМ НГО новому продавцу, либо не включая передачу неисполненных требований по оплате мощности, возникших за расчетные периоды до даты передачи прав и обязанностей продавца по всем указанным договорам КОМ НГО новому продавцу;

– планируемую дату перехода прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО новому продавцу, являющуюся первым числом месяца, но не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО;

– порядок осуществления взаимных расчетов между продавцом по договорам КОМ НГО и юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО.

С целью обеспечения непрерывности исполнения всеми сторонами своих обязательств по договорам КОМ НГО в соглашении о передаче прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО должно быть предусмотрено, что переход прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО новому продавцу осуществляется при условии возникновения у нового продавца права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием соответствующей ГТП генерации с даты перехода прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО новому продавцу, указанной в таком соглашении.

9.4. КО в течение 23 рабочих дней проводит проверку представленных продавцом по договорам КОМ НГО и юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО, заявлений и документов, предусмотренных п. 9.2 настоящего Регламента, а также согласование проекта соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО. В рамках указанного срока продавец по договорам КОМ НГО вправе направить взамен ранее предоставленного проект соглашения о передаче продавцом прав и обязанностей по договорам КОМ НГО иному юридическому лицу в срок не позднее 10 календарных дней до окончания срока проверки, при условии отсутствия полученных от КО замечаний по результатам проверки.

В случае наличия замечаний по результатам проверки и рассмотрения проекта соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО КО направляет перечень замечаний продавцу по договорам КОМ НГО и (или) юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО. Продавец по договорам КОМ НГО и (или) юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО, направляет в КО исправленные в соответствии с замечаниями КО заявление и (или) документы на повторное рассмотрение. Повторное рассмотрение производится КО в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с даты получения исправленных заявлений и (или) документов.

9.5. В случае отсутствия замечаний по результатам проверки (в том числе повторной) и согласования всех условий проекта соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО КО в течение 2 рабочих дней с даты завершения проверки (в том числе повторной) направляет уведомление продавцу по договорам КОМ НГО и юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО, о дате, когда указанные стороны должны направить уполномоченных представителей для подписания соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО. До наступления указанной даты по согласованию со сторонами КО может быть определена иная дата подписания соглашения.

В случае если у продавца мощности по договорам КОМ НГО еще не возникло право участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием группы точек поставки, сформированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО, то необходимым условием для подписания соглашения является принятие Наблюдательным советом Совета рынка решения о лишении продавца по договорам КОМ НГО права участия в торговле мощностью с использованием условной группы точек поставки генерации, сформированной в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО, с указанной в соглашении даты передачи прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО.

В случае отсутствия на дату подписания соглашения при указанных условиях вышеуказанного решения Наблюдательного совета Совета рынка, соглашение не подписывается, процедура передачи прав и обязанностей по договорам КОМ НГО прекращается. Соответствующее уведомление направляется КО продавцу по договорам КОМ НГО и юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО, на бумажном носителе.

В случае если лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО, в соответствии с п. 9.1 настоящего Регламента обязано предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по уплате штрафов по договорам КОМ НГО, то КО в день подписания соглашения повторно проверяет соответствие обеспечения требованиям настоящего Регламента. В случае отрицательного результата указанной проверки, соглашение о передаче прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО не подписывается, процедура передачи прав и обязанностей по договорам КОМ НГО прекращается. Соответствующее уведомление направляется КО продавцу по договорам КОМ НГО и юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам КОМ НГО, на бумажном носителе.

Соглашение о передаче прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО подписывается всеми сторонами в 4 (четырех) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон такого соглашения и один дополнительный экземпляр для ЦФР, которые направляются КО сторонам и ЦФР не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты передачи прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО.

Уведомления о передаче прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО новому продавцу направляются КО покупателям по соответствующим договорам КОМ НГО в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД не позднее первого числа месяца, с которого осуществляется передача прав и обязанностей продавца по указанным договорам КОМ НГО.

9.6. Порядок предоставления обеспечения исполнения обязательств по уплате штрафов по договорам КОМ НГО в виде поручительства

Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем продавца по договорам КОМ НГО (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров поручительства необходимо предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации КОМ НГО согласно приложению 1 (за исключением параметра «Ценовая зона покупки мощности») к договору КОМ НГО с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 2.2.5 приложения 1 к настоящему Регламенту.

ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из дат: даты предоставления поручителем документов и даты получения от поручителя уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении договоров КОМ НГО – рассматривает 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 договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.7.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 1.3 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 (на бумажном носителе).

Договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 18.6.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) заключаются в соответствии с порядком, предусмотренным п. 2.2.9 приложения 1 к настоящему Регламенту для заключения договоров поручительства в отношении ГТП генерирующих объектов, отобранных по итогам КОМ НГО.

**Добавить приложения**

**Приложение 3**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления АО «АТС»

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

Председателю Правления АО «ЦФР»

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

**Заявление**

**о намерении передать права и обязанности продавца по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, заключенным в отношении объекта генерации в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р**

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

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

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

выражает намерение передать права и обязанности продавца по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключенным в отношении объекта генерации, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство генерирующего объекта | Ценовая зона | Группа точек поставки | Дата начала поставки мощности на оптовый рынок | Объем мощности, определенный решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка |
|  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

*(полное наименование организации, которой заявитель планирует передать права и обязанности продавца по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, с указанием организационно-правовой формы)*

Планируемая дата передачи прав и обязанностей продавца по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, 1 (первое) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_.

(*месяц, год*)

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

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

**Приложение 3.1**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления АО «АТС»

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

Председателю Правления АО «ЦФР»

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

**Заявление**

**о намерении приобрести права и обязанности продавца по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, заключенным в отношении объекта генерации в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.04.2023 № 867-р**

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

*(полное наименование организации-заявителя с указанием организационно-правовой формы и регистрационного номера в Реестре субъектов оптового рынка)*

выражает намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключенным \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

*(полное наименование организации-продавца по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, с указанием организационно-правовой формы)*

в отношении объекта генерации, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство генерирующего объекта | Ценовая зона | Группа точек поставки | Дата начала поставки мощности на оптовый рынок | Объем мощности, определенный решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка |
|  |  |  |  |  |

Планируемая дата передачи прав и обязанностей продавца по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, 1 (первое) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_.

(*месяц, год*)

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

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

заключен договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

(*номер и дата заключения) \**

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

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

\* В случае если на момент направления заявления у заявителя отсутствует действующий договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, указанное поле не заполняется.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FRSRMN\_PART\_KOM\_NGO\_NOTICE\_RIGHTS | Уведомление о передаче прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО | Регламент № 19.8.1, п. 9.5 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Exсel | 5 лет |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА** (**Приложение № Д 18.3.7** **к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **11.3** | **Дополнить пунктом** | Права и обязанности по настоящему Договору могут быть переданы Продавцом другому субъекту оптового рынка посредством заключения соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО. Порядок заключения такого соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по договорам КОМ НГО, требования к условиям указанного соглашения определяются Договорами о присоединении.  Коммерческий оператор направляет Покупателю уведомление о передаче прав и обязанностей продавца по настоящему Договору в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА (Приложение № Д 18.6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | В соответствии с настоящим Договором Поручитель принимает на себя перед Кредитором обязательство нести ответственность за полное и своевременное выполнение Должником, указанным в преамбуле к настоящему Договору, или иным лицом, к которому в результате реорганизации Должника перешли права и обязанности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – договор КОМ НГО), своих обязательств по уплате неустоек, за исключением обязательства по уплате штрафа, предусмотренного пунктом 10.4 договора КОМ НГО, и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств, возникших из указанного договора КОМ НГО, заключенного с Кредитором в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, расположенной в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ценовой зоне. | В соответствии с настоящим Договором Поручитель принимает на себя перед Кредитором обязательство нести ответственность за полное и своевременное выполнение Должником, указанным в преамбуле к настоящему Договору, или иным лицом, к которому в результате реорганизации Должника перешли права и обязанности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – договор КОМ НГО), своих обязательствпо указанному договору КОМ НГО, заключенному с Кредитором в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, расположенной в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ценовой зоне:  – по уплате штрафа, предусмотренного пунктом 10.3 договора КОМ НГО – в случае если договор КОМ НГО заключен на основании решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка;  – по уплате штрафа, предусмотренного пунктом 10.3 договора КОМ НГО, и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по указанному договору КОМ НГО – в иных случаях. |
| **3.1** | Поручитель несет перед Кредитором солидарную с Должником ответственность по возникшим обязательствам последнего в том же объеме, в котором такую ответственность по заключенному с Кредитором договору КОМ НГО в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Договора объекта генерации несет Должник (за исключением ответственности по уплате штрафа, предусмотренного пунктом 10.4 договора КОМ НГО), в том числе по обязательствам, возникшим из указанного договора КОМ НГО до заключения настоящего Договора. | Поручитель несет перед Кредитором солидарную с Должником ответственность по возникшим обязательствам последнего в том же объеме, в котором такую ответственность по заключенному с Кредитором договору КОМ НГО в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Договора объекта генерации несет Должник (за исключением ответственности по уплате штрафов, предусмотренных пунктами 10.4 и 10.5 договора КОМ НГО), в том числе по обязательствам, возникшим из указанного договора КОМ НГО до заключения настоящего Договора. |
| **3.2** | Поручитель без каких-либо изъятий и ограничений несет перед Кредитором солидарную с Должником ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником любого одного, нескольких или всех в совокупности обязательств по уплате штрафов, предусмотренных договором КОМ НГО (за исключением штрафа, предусмотренного пунктом 10.4 договора КОМ НГО). | Поручитель без каких-либо изъятий и ограничений несет перед Кредитором солидарную с Должником ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником любого одного, нескольких или всех в совокупности обязательств по уплате штрафов, предусмотренных договором КОМ НГО (за исключением штрафов, предусмотренных пунктами 10.4 и 10.5 договора КОМ НГО). |
| **3.3** | При этом совокупный размер штрафа, обеспеченный всеми договорами поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключенным Поручителем в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора, не должен превышать \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб. | При этом совокупный размер штрафа, обеспеченный всеми договорами поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, заключенными Поручителем в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Договора не должен превышать \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб.  Указанное требование не применяется при определении совокупного размера штрафа по договорам КОМ НГО, заключенным на основании решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка. В отношении таких договоров Поручитель принимает на себя перед Кредитором обязательство обеспечить исполнение всех обязательств Должника по уплате штрафа, предусмотренного пунктом 10.3 указанного договора КОМ НГО. |
| **3.4** | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 15 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Договора объекта генерации. | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются (за исключением случая, когда настоящий Договор заключен в целях обеспечения исполнения обязательств поставщика по договорам КОМ НГО, заключенным на основании решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка) по истечении 15 месяцев с даты начала поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, установленной Правительством Российской Федерации в отношении указанного в п. 2.1 настоящего Договора объекта генерации. |
| **7.4** | Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Коммерческого оператора в случае одновременного выполнения следующих условий:  • предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Договора, составляет не менее объема мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Договора;  • в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Договора объекта генерации Должником 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;  • Должник не имеет задолженности по уплате покупателям штрафов по договору КОМ НГО.  В указанных выше случаях Коммерческий оператор направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора.  Настоящий Договор считается расторгнутым и обязательства по настоящему Договору прекращаются с даты, указанной в уведомлении об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора. | Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе Коммерческого оператора в случае одновременного выполнения следующих условий:  • предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Договора, составляет не менее объема мощности, отобранного по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки, указанной в п. 2.1 настоящего Договора (или не менее 95 % объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности по договору КОМ НГО – в случае если договор КОМ НГО заключен на основании решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка);  • в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Договора объекта генерации Должником 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;  • Должник не имеет задолженности по уплате покупателям штрафов по договору КОМ НГО.  В указанных выше случаях Коммерческий оператор направляет Сторонам в электронном виде с применением электронной подписи в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, уведомление об одностороннем отказе и расторжении настоящего Договора.  Настоящий Договор считается расторгнутым и обязательства по настоящему Договору прекращаются с даты, указанной в уведомлении об одностороннем отказе и расторжении 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 КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПРОВЕДЕННОГО НЕ РАНЕЕ 2021 ГОДА (Приложение № Д 18.7.3 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** | Заключенные Поверенным договоры поручительства обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по уплате неустоек (штрафов, пени) и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года, при этом совокупный размер выплат, обеспеченных всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении групп точек поставки, указанных в настоящем пункте, не превышает \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб. | Заключенные Поверенным договоры поручительства обеспечивают:  – исполнение поставщиком мощности обязательств по уплате неустоек (штрафов, пени)по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года – в случае если указанные договоры были заключены на основании решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с абзацем первым пункта 112(5) Правил оптового рынка,при этом должно быть обеспечено исполнение всех обязательств по уплате штрафа, предусмотренного пунктом 10.3 указанного договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года;  – исполнение поставщиком мощности обязательств по уплате неустоек (штрафов, пени) и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года – в иных случаях, при этом совокупный размер выплат, обеспеченных всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении групп точек поставки, указанных в настоящем пункте, не превышает \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб. |

**Действующая редакция**

**Приложение 2**

**к Договору коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности** **новых генерирующих объектов**

**от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **по Договору коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности** **новых генерирующих объектов**  **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.**  «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  (руб.) | | | | | |
|  | **По данным Поверенного** | | | **По данным Доверителя** | |
|  | **Дебет** | **Кредит** | | **Дебет** | **Кредит** |
| **Сальдо на 01.\_\_.20\_\_ г.:** |  |  | |  |  |
| По вознаграждению Поверенного,  в т.ч. НДС |  |  | |  |  |
| По неустойке прошлых периодов (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
| Начислено вознаграждение за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г. на сумму,  в т.ч. НДС |  |  | |  |  |
| Начислена неустойка (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
| **Оплачено**:  По вознаграждению Поверенного,  в т.ч. НДС |  |  | |  |  |
| Неустойка (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
| **Сальдо на 01.\_\_.20\_\_г.:**  По вознаграждению Поверенного,  в т.ч. НДС  По неустойке (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
|  |  | |  |  |
|  |  | | |  | |
| От Поверенного: От Доверителя: | | | | | |
| **Главный бухгалтер:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи  или  Иное уполномоченное лицо по доверенности  (приказу) от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи | | | **Главный бухгалтер:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи  или  Иное уполномоченное лицо по доверенности  (приказу) от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи | | | |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 2**

**к Договору коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности** **новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года**

**от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **по Договору коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности** **новых генерирующих объектов, проведенного не ранее 2021 года**  **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.**  «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  (руб.) | | | | | |
|  | **По данным Поверенного** | | | **По данным Доверителя** | |
|  | **Дебет** | **Кредит** | | **Дебет** | **Кредит** |
| **Сальдо на 01.\_\_.20\_\_ г.:** |  |  | |  |  |
| По вознаграждению Поверенного,  в т.ч. НДС |  |  | |  |  |
| По неустойке прошлых периодов (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
| Начислено вознаграждение за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г. на сумму,  в т.ч. НДС |  |  | |  |  |
| Начислена неустойка (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
| **Оплачено**:  По вознаграждению Поверенного,  в т.ч. НДС |  |  | |  |  |
| Неустойка (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
| **Сальдо на 01.\_\_.20\_\_г.:**  По вознаграждению Поверенного,  в т.ч. НДС  По неустойке (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
|  |  | |  |  |
|  |  | | |  | |
| От Поверенного: От Доверителя: | | | | | |
| **Главный бухгалтер:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи  или  Иное уполномоченное лицо по доверенности  (приказу) от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи | | | **Главный бухгалтер:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи  или  Иное уполномоченное лицо по доверенности  (приказу) от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи | | | |