**I.3. Изменения, связанные с реализацией мер поддержки участников оптового рынка электроэнергии и мощности, предусмотренных проектом постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения»**

**Приложение № 1.3.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается привести регламенты оптового рынка электроэнергии и мощности в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление) в том числе в части:  – обеспечения возможности изменения по инициативе собственника генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договоры на модернизацию), даты начала поставки мощности на оптовый рынок (без сокращения периода поставки мощности по договору), а также даты начала периода реализации проекта модернизации на более позднюю;  – уточнения особенностей определения предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию и в отношении которого собственник перенес дату начала поставки мощности на оптовый рынок и дату начала периода реализации проекта модернизации, и при этом уведомления о переносе указанных дат были направлены после начала периода выполнения мероприятий по модернизации;  – обеспечения возможности переноса по инициативе собственника генерирующего оборудования по договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 г. № 2903-р, даты начала поставки мощности на оптовый рынок на более позднюю (без дополнительного сокращения периода поставки, относительно зафиксированного на 01.04.2022 и составляющего 168 месяцев);  – обеспечения возможности переноса даты начала поставки мощности на оптовый рынок (без сокращения периода поставки мощности) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ДПМ ВИЭ), в случае выполнения требований, установленных Постановлением;  – обеспечения возможности увеличения периода поставки мощности по ДПМ ВИЭ, в случае выполнения требований, установленных Постановлением;  – уточнения особенностей определения цены продажи мощности по ДПМ ВИЭ в период после истечения 15 лет с первоначальной даты начала поставки мощности по договору и до окончания поставки мощности по данному договору.  **Дата вступления в силу:** с 25 мая 2022 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 20 мая 2022 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **16.1.2** | КО актуализирует и повторно направляет в СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в случае получения после срока, установленного в п. 16.1:   1. информации от СР о признании квалифицированным генерирующего объекта (прекращения действия квалификационного свидетельства в отношении генерирующего объекта), включающего генерирующее оборудование, в отношении которого в торговой системе оптового рынка зарегистрирована ГТП генерации; 2. инициированных СО предложений по изменению расчетной модели, которые повлекли за собой изменение состава ГЕМ, в соответствии с *Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы* (Приложение № 2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 3. информации об изменении состава условной ГТП генерации, включенной в Реестр итогов КОМ НГО, в случае, указанном в разделе 9 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка не позднее 12:00 последнего рабочего дня до начала расчетного периода (календарного месяца). | КО актуализирует и повторно направляет в СО Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, в случае получения после срока, установленного в п. 16.1:   1. информации от СР о признании квалифицированным генерирующего объекта (прекращения действия квалификационного свидетельства в отношении генерирующего объекта), включающего генерирующее оборудование, в отношении которого в торговой системе оптового рынка зарегистрирована ГТП генерации; 2. инициированных СО предложений по изменению расчетной модели, которые повлекли за собой изменение состава ГЕМ, в соответствии с *Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы* (Приложение № 2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 3. информации об изменении состава условной ГТП генерации, включенной в Реестр итогов КОМ НГО, в случае, указанном в разделе 9 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 4. в мае 2022 года уведомлений о внесении изменений в договоры на модернизацию в соответствии с п. 1.10 *Договора коммерческого представительства* (Приложение № Д 18.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   КО направляет актуализированный Реестр поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка не позднее 12:00 последнего рабочего дня до начала расчетного периода (календарного месяца). |
| **16.2** | …  СО повторно передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ:   1. не позднее чем за 1 (один) рабочий день до начала очередного расчетного периода (календарного месяца) – в случае получения СО от КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, учитывающего изменение информации о квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, позднее срока, указанного в абзаце 1 пункта 16.1 настоящего Регламента, но не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца). Если указанный реестр был получен СО от КО позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца), СО оставляет такой реестр без рассмотрения; 2. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня подачи поставщиком ценовой заявки на продажу мощности в соответствии с п. 9 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетных периодов, для которых были актуализированы объемы обязательств по поставке мощности. При этом в отношении февраля 2021 года передача актуализированного реестра не влечет повторный расчет авансовых обязательств/требований. | …  СО повторно передает КО Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ:   1. не позднее чем за 1 (один) рабочий день до начала очередного расчетного периода (календарного месяца) – в случае получения СО от КО Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка, учитывающего изменение информации о квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, позднее срока, указанного в абзаце 1 пункта 16.1 настоящего Регламента, но не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца). Если указанный реестр был получен СО от КО позднее чем за 2 (два) рабочих дня до начала очередного расчетного периода (календарного месяца), СО оставляет такой реестр без рассмотрения; 2. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня подачи поставщиком ценовой заявки на продажу мощности в соответствии с п. 9 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетных периодов, для которых были актуализированы объемы обязательств по поставке мощности. При этом в отношении февраля 2021 года передача актуализированного реестра не влечет повторный расчет авансовых обязательств/требований; 3. не позднее 1 (одного) рабочего дня после дня получения от КО скорректированного в соответствии с подпунктом 4 пункта 16.1.2 настоящего Регламента актуализированного Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРСНОГО ОТБОРА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ (РЕКОНСТРУКЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ) ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ (Приложение № 27.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 4** | Добавить пункт | **5.** **ТРЕБОВАНИЯ К ОБЕСПЕЧЕНИЮ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДПМ ТБО И ПОРЯДОК ЕГО ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ПРИ ИЗМЕНЕНИИ ДАТЫ НАЧАЛА ПОСТАВКИ НА БОЛЕЕ ПОЗДНЮЮ ДАТУ**  В целях выполнения предусмотренных ДПМ ТБО и договором коммерческого представительства поставщика условий для изменения даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены ДПМ ТБО, на более позднюю дату, обеспечение исполнения обязательств по указанным ДПМ ТБО должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим Приложением, с учетом следующих особенностей:  5.1. Обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ТБО в виде поручительства третьего лица  5.1.1. Обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ТБО в виде поручительства третьего лица должно соответствовать следующим требованиям:  а) срок действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО и договоров поручительства по ДПМ ТБО, заключенных в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого изменяется, должен быть не менее 15 (пятнадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры поручительства;  б) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства по ДПМ ТБО для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ТБО должен составлять не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, отобранного по итогам ОПТБО в отношении данного объекта генерации ТБО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, равной 380 тыс. рублей;  в) величина денежных средств, которая может быть направлена поручителем на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ТБО, должна составлять не менее величины  , определенной в отношении участника оптового рынка *i* –поручителя в соответствии с пунктом 2.2.2 приложения 31 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для *m*-1, где *m* – месяц, предшествующий месяцу предоставления участником оптового рынка уведомления о намерении стать поручителем по ДПМ ТБО (в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Приложения).  5.1.2. Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ТБО (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО необходимо не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки мощности по ДПМ ТБО предоставить в ЦФР и КО уведомление о соответствующем намерении (с указанием параметров объекта ТБО), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 2.1.2 настоящего Приложения, и подписать проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства со своей стороны.  5.1.3. КО при получении в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Приложения уведомления о намерении участника оптового рынка стать поручителем по договору ДПМ ТБО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения уведомления передает ЦФР величину денежных средств  в отношении участника оптового рынка *i* –поручителя, определенную в соответствии с пунктом 2.2.2 приложения 31 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для *m*-1, где *m* – месяц, предшествующий месяцу получения КО от участника оптового рынка *i* уведомления о намерении стать поручителем по ДПМ ТБО в соответствии с п. 5.1.2 настоящего Приложения.  5.1.4. В случае соответствия поручителя требованиям пункта 5.1.1 настоящего Приложения, а также при предоставлении поручителем документов, указанных в пункте 2.1.2 настоящего Приложения, и подписании им со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства в вышеуказанный срок, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от поставщика по ДПМ ТБО уведомления об изменении даты начала поставки на более позднюю дату, рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ТБО об изменении даты начала поставки мощности, а также требованиям настоящего Приложения и, в случае их соответствия, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  При несоответствии поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Приложения ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае если участником оптового рынка, намеренным стать поручителем по ДПМ ТБО, уведомление о намерении и комплект документов, предусмотренных п. 2.5 настоящего Регламента, предоставлены в ЦФР позднее предусмотренного срока и (или) до указанного срока данным участником оптового рынка – поручителем не подписан проект договора коммерческого представительства в целях заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО, то ЦФР не рассматривает данные документы и направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае заключения в порядке, установленном настоящим пунктом, договора коммерческого представительства в целях заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО для обеспечения обязательств поставщика мощности по ДПМ ТБО, в которых изменяется дата начала поставки мощности на более позднюю дату, КО организует заключение договоров поручительства с соответствующим поручителем и не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты подписания указанных договоров направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ТБО, в которых изменяется дата начала поставки мощности на более позднюю дату (по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту).  5.1.5. Если действующим обеспечением по ДПМ ТБО является поручительство участника оптового рынка – поставщика, КО с даты подписания договоров поручительства по ДПМ ТБО с новым поручителем расторгает договоры поручительства по ДПМ ТБО с действующим поручителем и направляет в ЦФР реестр расторгнутых (прекращенных) договоров поручительства по ДПМ ТБО (по форме приложения 4.6 к настоящему Регламенту в электронном виде с электронной подписью) не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты расторжения.  Если исполнение обязательств по ДПМ ТБО обеспечивается штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву, ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от КО реестра заключенных договоров поручительства по ДПМ ТБО, направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива.  5.2. Обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ТБО в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву  5.2.1. Обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ТБО в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, должно соответствовать следующим требованиям:  а) аккредитив должен соответствовать требованиям пункта 1.3.3 настоящего Приложения (за исключением требований в части срока его действия) и предоставлен ЦФР не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки мощности по ДПМ ТБО;  б) срок действия аккредитива должен быть не менее 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации ТБО, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву;  в) сумма аккредитива должна быть не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, отобранного по итогам ОПТБО в отношении данного объекта генерации ТБО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, равной 380 тыс. рублей.  5.2.2. В случае отсутствия у поставщика мощности в отношении ДПМ ТБО заключенного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву, поставщику мощности необходимо не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до истечения срока предоставления аккредитива в целях изменения даты начала поставки на более позднюю дату направить в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву по форме приложения 4.8 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива указывается величина не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, отобранного по итогам ОПТБО в отношении данного объекта генерации ТБО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, равной 380 тыс. рублей.  ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от поставщика мощности по ДПМ ТБО заявления о заключении Соглашения, передает на бумажном носителе в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ТБО.  КО в течение 7 (семи) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от ЦФР вышеуказанного реестра агентских договоров, организует подписание поставщиком мощности по ДПМ ТБО и покупателями, указанными в реестре агентских договоров, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ТБО. Соглашения заключаются в соответствии с параметрами, указанными поставщиком в предоставленном заявлении о заключении Соглашения.  КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания указанного Соглашения направляет в ЦФР подлинный экземпляр подписанного Соглашения и Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ТБО, по форме приложения 4.15 к настоящему Регламенту (в электронном виде с применением электронной подписи), а также копию подписанного Соглашения поставщику мощности по ДПМ ТБО.  5.2.3. В случае если действующим обеспечением по ДПМ ТБО является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, и в отношении ДПМ ТБО есть заключенное Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву, для предоставления аккредитива в соответствии с п. 5 настоящего Приложения заключения нового Соглашения в соответствии с п. 5.2.2 не требуется.  5.2.4. ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за датой получения от банка получателя средств уведомления (извещения) об открытии аккредитива, проверяет аккредитив на соответствие требованиям настоящего пункта и:   * в случае соответствия открытого аккредитива указанным требованиям принимает поступивший аккредитив: * на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи; * в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет в Совет рынка информацию о принятом аккредитиве (на бумажном носителе); * в случае несоответствия открытого аккредитива требованиям в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки аккредитива, направляет поставщику мощности по ДПМ ТБО на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.   5.2.5. В случае если действующим обеспечением по ДПМ ТБО является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, требования к обеспечению, предусмотренные разделом 5 настоящего Приложения, могут быть выполнены путем внесения изменений в ранее предоставленный в отношении ДПМ ТБО аккредитив.  Указанные требования могут считаться выполненными только в случае внесения в раннее предоставленный в отношении ДПМ ТБО аккредитив всех изменений, необходимых для его соответствия требованиям п. 5.2.1 настоящего Приложения.  В целях внесения изменений в аккредитив поставщику мощности по ДПМ ТБО необходимо не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки мощности по ДПМ ТБО предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о намерении внести изменения в аккредитив в целях выполнения требований к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ТБО.  Уведомление о внесении изменений в аккредитив от исполняющего банка должно быть предоставлено в ЦФР не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки мощности по ДПМ ТБО.  При предоставлении вышеуказанных уведомлений в предусмотренный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из дат предоставления от банка получателя средств по аккредитиву уведомления о внесении изменений в аккредитив и получения от продавца по ДПМ ТБО уведомления о намерении внести изменения в аккредитив, принимает изменения условий аккредитива (в случае соответствия аккредитива с учетом направленных изменений требованиям настоящего пункта) и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива, а также на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет реестр аккредитивов в КО с указанием информации по аккредитиву с учетом принятых изменений по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи.  5.2.6. 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 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.   * 1. Обеспечение исполнения обязательств неустойкой по ДПМ ТБО   Продавец по ДПМ ТБО в рамках выполнения требований к обеспечению исполнения обязательств для изменения даты начала поставки мощности вправе обеспечивать исполнение обязательств неустойкой, если в отношении него на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт. |

**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) |
| --- | --- | --- |
| **3.5** | ..   1. перечень видов генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с решением Правительства Российской Федерации отбор проектов будет проводиться с учетом положений пункта 2051 Правил оптового рынка;   перечень организаций, являвшихся поставщиками по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году *X* приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 1201 Правил оптового рынка (публикуется только в случае наличия указанных организаций в году *Х*). | ..   1. перечень видов генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с решением Правительства Российской Федерации отбор проектов будет проводиться с учетом положений пункта 2051 Правил оптового рынка;   перечень организаций, являвшихся поставщиками по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году *X* приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 1201 Правил оптового рынка, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 31 декабря 2022 года (включительно) (публикуется только в случае наличия указанных организаций в году *Х*). |
| **4.1.4** | 4.1.4. Заявка, подаваемая в рамках ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года, должна содержать следующие данные и параметры:  …  7) заверение о том, что участник ОПВ не относится к следующим организациям:  а) организация, являвшаяся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году *X* приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 1201 Правил оптового рынка;  … | 4.1.4. Заявка, подаваемая в рамках ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года, должна содержать следующие данные и параметры:  …  7) заверение о том, что участник ОПВ не относится к следующим организациям:  а) организация, являвшаяся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году *X* приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 1201 Правил оптового рынка, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 31 декабря 2022 года (включительно);  … |
| **7.14** | …  Дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должна наступать:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки объекта ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ);   … | …  Дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, должна наступать:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки объекта ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату);   … |
| **7.16.1** | **7.16.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:***  а) срок действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства и договоров поручительства, заключенных в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого изменяется, должен быть не менее 15 (пятнадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры поручительства;  …  в) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ должен составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).  … | **7.16.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:***  а) срок действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ и договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого изменяется, должен быть:  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры поручительства;  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры поручительства;  …  в) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства по ДПМ ВИЭ должен составлять:  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.  … |
| **7.16.2** | **7.16.2. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву:***  а) срок измененного аккредитива должен быть не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 января года, следующего за годом, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;  … | **7.16.2. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву:***  а) срок измененного аккредитива должен быть не менее:  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 15 (пятнадцати) месяцев с 1 января года, следующего за годом, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – 11 (одиннадцати) месяцев с 1 января года, следующего за годом, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;  … |
| **7.16.3** | **7.16.3. *В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) банковской гарантией:***  срок измененной банковской гарантии должен быть не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 января года, следующего за годом, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ.  … | **7.16.3. *В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) банковской гарантией:***  срок измененной банковской гарантии должен быть не менее:  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 15 (пятнадцати) месяцев с 1 января года, следующего за годом, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ;  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – 11 (одиннадцати) месяцев с 1 января года, следующего за годом, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ.  … |
| **7.17.2** | …  В случае если денежные средства аккредитива, ранее предоставленного в рамках Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ВИЭ, были полностью использованы для оплаты штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ, либо данный аккредитив перестал соответствовать требованиям настоящего раздела Регламента, то в целях предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить ЦФР новый аккредитив, соответствующий требованиям настоящего раздела Регламента, одновременно соответствующий следующим особенностям:  а) срок действия аккредитива должен быть не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;  … | …  В случае если денежные средства аккредитива, ранее предоставленного в рамках Соглашения о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, были полностью использованы для оплаты штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ, либо данный аккредитив перестал соответствовать требованиям настоящего раздела Регламента, то в целях предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить ЦФР новый аккредитив, соответствующий требованиям настоящего раздела Регламента, одновременно соответствующий следующим особенностям:  а) срок действия аккредитива должен быть не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, либо 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности, если дата начала поставки мощности в соответствующих ДПМ ВИЭ изменена на более позднюю дату;  … |
| **7.18.1** | …  а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление:  первоначального дополнительного обеспечения – должен прекращать свое действие не ранее истечения 19 (девятнадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности;  повторного дополнительного обеспечения – должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности;  … | …  а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление:  первоначального дополнительного обеспечения – должен прекращать свое действие не ранее истечения 19 (девятнадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была перенесена на более позднюю дату;  повторного дополнительного обеспечения – должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была перенесена на более позднюю дату;  … |
| **7.18.2** | …  в) срок действия измененного аккредитива должен быть:  при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не менее 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.  …  В случае если денежные средства аккредитива, ранее предоставленного в рамках Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ВИЭ, были полностью использованы для оплаты штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ, либо данный аккредитив перестал соответствовать требованиям настоящего раздела Регламента в целях предоставления первоначального либо повторного дополнительного обеспечения, продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить ЦФР новый аккредитив, соответствующий требованиям настоящего раздела Регламента, одновременно соответствующий следующим особенностям:  а) срок действия аккредитива должен быть:  при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не менее 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  … | …  в) срок действия измененного аккредитива должен быть:  при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не менее 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату);  при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату).  …  В случае если денежные средства аккредитива, ранее предоставленного в рамках Соглашения о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, были полностью использованы для оплаты штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ, либо данный аккредитив перестал соответствовать требованиям настоящего раздела Регламента в целях предоставления первоначального либо повторного дополнительного обеспечения, продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить ЦФР новый аккредитив, соответствующий требованиям настоящего раздела Регламента, одновременно соответствующий следующим особенностям:  а) срок действия аккредитива должен быть:  при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не менее 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату);  при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату);  … |
| **7.19** | …  В случае если денежные средства аккредитива, ранее предоставленного в рамках Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ВИЭ, были полностью использованы для оплаты штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ либо данный аккредитив перестал соответствовать требованиям настоящего раздела Регламента, то в целях предоставления дополнительного обеспечения на 39 месяцев продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить ЦФР новый аккредитив, соответствующий требованиям настоящего раздела Регламента, одновременно соответствующий следующим особенностям:  а) срок действия аккредитива должен быть не менее 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;  … | …  В случае если денежные средства аккредитива, ранее предоставленного в рамках Соглашения о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, были полностью использованы для оплаты штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ либо данный аккредитив перестал соответствовать требованиям настоящего раздела Регламента, то в целях предоставления дополнительного обеспечения на 39 месяцев продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить ЦФР новый аккредитив, соответствующий требованиям настоящего раздела Регламента, одновременно соответствующий следующим особенностям:  а) срок действия аккредитива должен быть не менее 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, либо 39 (тридцати девяти) месяцев с измененной даты начала поставки мощности, если дата начала поставки мощности в соответствующих ДПМ ВИЭ изменена на более позднюю дату;  … |
| **7.19’** | **Добавить пункт** | **7.19’.** **Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности и порядок его предоставления**  Начиная с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу указанного Постановления, поставщик мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, выполнивший требования п. 7.19 по предоставлению обеспечения по ДПМ ВИЭ в целях исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 39 месяцев с даты начала поставки мощности, обязан в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, предоставить дополнительное обеспечение на 51 (пятьдесят одни) месяц, чтобы он не был признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ.  В случае если ранее предоставленным обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, и в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электрической энергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на дату предоставления поставщиком мощности уведомления о намерении предоставить дополнительное обеспечение на 51 (пятьдесят один) месяц ЦФР определено, что аккредитив, ранее предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, не использован в полном объеме, то предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 51 (пятидесяти одного) месяца может являться только штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву. Указанные требования могут считаться выполненными только в случае внесения в ранее предоставленный аккредитив всех изменений, необходимых для его соответствия требованиям настоящего пункта Регламента.  Обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, одновременно должно соответствовать следующим требованиям:  а) аккредитив соответствует требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (за исключением требований пункта в части суммы аккредитива и срока его действия);  б) сумма аккредитива должна быть не менее чем 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  в) срок действия измененного аккредитива должен быть не менее 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, либо 51 (пятьдесят один) месяц с измененной даты начала поставки мощности, если дата начала поставки мощности в соответствующих ДПМ ВИЭ изменена на более позднюю дату.  В целях внесения изменений в аккредитив продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ путем внесения изменений в аккредитив (по форме приложения 14г к настоящему Регламенту).  Уведомление о намерении продавца по ДПМ ВИЭ предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ и уведомление о внесении изменений в аккредитив от исполняющего банка должны быть предоставлены в ЦФР не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения».  При предоставлении вышеуказанных уведомлений в предусмотренный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из дат уведомления о внесении изменений в аккредитив и получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, при соответствии аккредитива с учетом изменений требованиям настоящего пункта, принимает изменения условий аккредитива и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива, а также на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет реестр аккредитивов в КО с указанием информации по аккредитиву с учетом принятых изменений по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию о сроке, на который был увеличен срок действия аккредитива.  В случае если денежные средства аккредитива, ранее предоставленного в рамках Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ВИЭ, были полностью использованы для оплаты штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ либо данный аккредитив перестал соответствовать требованиям настоящего раздела Регламента, то в целях предоставления дополнительного обеспечения на 51 (пятьдесят один) месяц продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить ЦФР новый аккредитив, соответствующий требованиям настоящего раздела Регламента, одновременно соответствующий следующим особенностям:  а) срок действия аккредитива должен быть не менее 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;  б) сумма аккредитива должна составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).  Продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ путем выпуска нового аккредитива (по форме приложения 14д к настоящему Регламенту).  Уведомление о намерении продавца предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ путем выпуска нового аккредитива и уведомление об открытии аккредитива от исполняющего банка, направленное через банк получателя средств по аккредитиву, должны быть предоставлены в ЦФР не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения».  При предоставлении вышеуказанных уведомлений в предусмотренный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из дат предоставления уведомления об открытии аккредитива от исполняющего банка, направленного через банк получателя средств по аккредитиву, и получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, принимает предоставленный продавцом ДПМ ВИЭ аккредитив и на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания срока на проведение проверки аккредитива на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятом в рамках предоставления дополнительного обеспечения аккредитиве.  КО в течение 10 (десяти) рабочих дней после окончания периода, предусмотренного настоящим пунктом для внесения изменений в аккредитив, проверяет выполнение поставщиком мощности обязанности по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, действующего до истечения 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности. Исполнением обязанности является наличие в отношении ДПМ ВИЭ у ЦФР по состоянию на последний день периода, предусмотренного настоящим пунктом для внесения изменений в аккредитив (включительно) (либо на следующий рабочий день в случае, если последний день периода приходится на выходной день), аккредитива, соответствующего требованиям настоящего пункта.  Выполнение требований определяется на основании данных Реестра аккредитивов, уведомление об изменении которых получено ЦФР как получателем средств в соответствии с Соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, полученного от ЦФР в соответствии с настоящим пунктом Регламента.  КО по итогам определения выполнения вышеуказанных требований направляет на бумажном носителе участнику оптового рынка – поставщику уведомление об их выполнении с указанием расчетного месяца, в котором выполнено условие. |
| **8.2** | 8.2. Передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу не наступила, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:   * юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, является субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, а также зарегистрировало условную ГТП в отношении соответствующего объекта ВИЭ; * юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, предоставлено обеспечение исполнения своих обязательств по оплате штрафов по таким ДПМ ВИЭ одним из способов, предусмотренных настоящим пунктом; * юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, не является:   а) организацией, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 120(1) Правил оптового рынка;  б) организацией, созданной в результате реорганизации организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;  …. | 8.2. Передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу не наступила, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:   * юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, является субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, а также зарегистрировало условную ГТП в отношении соответствующего объекта ВИЭ; * юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, предоставлено обеспечение исполнения своих обязательств по оплате штрафов по таким ДПМ ВИЭ одним из способов, предусмотренных настоящим пунктом; * юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, не является:   а) организацией, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 120(1) Правил оптового рынка, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 31 декабря 2022 года (включительно);  б) организацией, созданной в результате реорганизации организации, указанной в подпункте «а» настоящего пункта;  … |
| **Прил.**  **1.3** | …  а) организации, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в год проведения ОПВ приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым п. 120(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27.12.2010;  б) организации, созданной в результате реорганизации организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  в) организации, права и обязанности которой по ДПМ ВИЭ были переданы организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  …. | …  а) организации, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в год проведения ОПВ приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым п. 120(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27.12.2010, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 31 декабря 2022 года (включительно);  б) организации, созданной в результате реорганизации организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  в) организации, права и обязанности которой по ДПМ ВИЭ были переданы организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **26.7** | …  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:  ,  где  – предельная величина показателя эффективности, определенная для ОПВ, проводимого в году *X*, в соответствии с приложением 17.1 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X+k*;  – плановый годовой объем производства электрической энергии в отношении объекта генерации *g*, указанный в приложении 2 к ДПМ ВИЭ.  … | …  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:  ,  где  – предельная величина показателя эффективности, определенная для ОПВ, проводимого в году *X*, в соответствии с приложением 17.1 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X+k*.  В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины показателя эффективности соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*;  – плановый годовой объем производства электрической энергии в отношении объекта генерации *g*, указанный в приложении 2 к ДПМ ВИЭ.  … |
| **Прило**  **жение 160** | …  2. Величина определяется по формуле:  ,  …  *XS* – номер календарного года (2021, 2022 и т.д.), к которому относится дата начала поставки мощности объекта генерации *g*, указанная в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года.  … | …  2. Величина определяется по формуле:  ,  …  *XS* – номер календарного года (2021, 2022 и т.д.), к которому относится дата начала поставки мощности (измененная дата начала поставки мощности в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату) объекта генерации *g*, указанная в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПРОДАВАЕМОЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.7.2** | **7.7.2. Штраф за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО осуществляет расчет величины  для определения штрафа за отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО путем совершения продавцом каких-либо действий (или бездействия), повлекших невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО), в отношении ГТП генерации *p* в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:   * для ДПМ ТБО предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношени месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ в случае предоставления дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, в случае предоставления дополнительного обеспечения на 39 месяцев с даты начала поставки мощности предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 37 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * субъект оптового рынка лишен статуса субъекта оптового рынка и исключен из Реестра субъектов оптового рынка;   …. | **7.7.2. Штраф за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО осуществляет расчет величины  для определения штрафа за отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО путем совершения продавцом каких-либо действий (или бездействия), повлекших невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО), в отношении ГТП генерации *p* в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:   * для ДПМ ТБО предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 17 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ в случае предоставления дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года (за исключением генерирующего объекта гидрогенерации, отобранного по результатам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года), в случае предоставления дополнительного обеспечения на 39 месяцев с даты начала поставки мощности, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 37 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, в случае если предельный объем поставки равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено дополнительное обеспечение на 51 месяц с даты начала поставки мощности, – с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает период, указанный в п. 7.19’ *Регламента проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),* в течение которого продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств на 51 месяц с даты начала поставки мощности; * для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, в случае предоставления дополнительного обеспечения на 51 месяц с даты начала поставки мощности, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 49 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * субъект оптового рынка лишен статуса субъекта оптового рынка и исключен из Реестра субъектов оптового рынка;   … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **18`.19.8** | …  Поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь осуществляется в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации. Участник оптового рынка, осуществляющий поставку мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь, имеет право на отсрочку начала исполнения обязательства по поставке мощности по указанным договорам. Реализация Участником оптового рынка права на отсрочку осуществляется в порядке, определенном договорами купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и договорами купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь, и не изменяет установленную настоящим абзацем дату окончания поставки мощности.  … | …  Поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь осуществляется в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации, если длительность периода поставки мощности не была изменена в порядке и случаях, определенных указанными договорами. Участник оптового рынка, осуществляющий поставку мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь, имеет право на отсрочку начала исполнения обязательства по поставке мощности по указанным договорам. Реализация Участником оптового рынка права на отсрочку осуществляется в порядке, определенном договорами купли-продажи мощности по результатам КОМ новых генерирующих объектов и договорами купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь.  … |
| **18`.19.14** | Обязательства сторон по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов (за исключением обязательств по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения указанного договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:   * предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в договоре купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов, равен нулю; * Участник оптового рынка – поставщик мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов имеет определенную в соответствии с регламентами оптового рынка задолженность перед Участниками оптового рынка – покупателями мощность по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности.   Указанное выше основание прекращения обязательств применяется с 1-го числа 18-го месяца, следующего за месяцем, на который в соответствии с решением Правительства Российской Федерации приходится дата начала поставки мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов.  Прекращение договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов по указанному в настоящем пункте основанию и в порядке, установленном указанным договором и регламентами оптового рынка, не лишает Участника оптового рынка права осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. | Обязательства сторон по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов (за исключением обязательств по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения указанного договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:   * предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в договоре купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов, равен нулю; * Участник оптового рынка – поставщик мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов имеет определенную в соответствии с регламентами оптового рынка задолженность перед Участниками оптового рынка – покупателями мощность по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности.   Указанное выше основание прекращения обязательств применяется с 1-го числа 18-го месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.  Прекращение договора купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора новых генерирующих объектов по указанному в настоящем пункте основанию и в порядке, установленном указанным договором и регламентами оптового рынка, не лишает Участника оптового рынка права осуществлять торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. |
| **18`.59** | Период поставки мощности генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, составляет 180 месяцев, начиная с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности, определяемой как первое число месяца начала поставки мощности, указанного Участником оптового рынка – поставщиком мощности в заявке на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов в качестве предполагаемого месяца начала поставки мощности.  Если поставщик по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в соответствии со стандартной формой, являющейся Приложением № Д 6.1 к настоящему Договору, воспользовался предусмотренным пунктом 3.5 указанных договоров правом на замену проекта новыми проектами, дата начала поставки мощности генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено этими новыми проектами, устанавливается равной дате начала поставки мощности генерирующего объекта, строительство которого было предусмотрено первоначальным проектом.  Участник оптового рынка – поставщик мощности имеет право на изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке и при соблюдении условий, предусмотренных договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не допускается.  Изменение даты начала поставки мощности, указанной в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается одним из новых проектов, заменивших первоначальный проект при реализации поставщиком права, предусмотренного пунктом 3.5 договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в соответствии со стандартной формой, являющейся Приложением № Д 6.1 к настоящему Договору, на более поздний срок не допускается.  Изменение даты окончания поставки мощности, указанной в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на более поздний срок не допускается.  Изменение даты начала поставки мощности и (или) даты окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, не допускается.  Обязательства по поставке мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, исполняются с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности генерирующего объекта до окончания периода поставки мощности соответствующего генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры.  В случае если договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключены с субъектом оптового рынка после даты начала поставки мощности генерирующего объекта, то исполнение обязательств по поставке мощности по таким договорам осуществляется с определяемой в соответствии с настоящим Договором и регламентами оптового рынка даты возникновения у указанного субъекта оптового рынка права участия в торговле электрической энергией и мощностью на территории соответствующей ценовой зоны оптового рынка, в границах которой расположен указанный генерирующий объект, до окончания периода поставки мощности соответствующего генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры.… | Период поставки мощности генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, составляет 180 месяцев, начиная с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности, определяемой как первое число месяца начала поставки мощности, указанного Участником оптового рынка – поставщиком мощности в заявке на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов в качестве предполагаемого месяца начала поставки мощности. Иные дата начала поставки мощности и период поставки мощности генерирующего объекта могут быть определены такими договорами.  Если поставщик по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в соответствии со стандартной формой, являющейся Приложением № Д 6.1 к настоящему Договору, воспользовался предусмотренным пунктом 3.5 указанных договоров правом на замену проекта новыми проектами, дата начала поставки мощности генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено этими новыми проектами, устанавливается равной дате начала поставки мощности генерирующего объекта, строительство которого было предусмотрено первоначальным проектом.  Участник оптового рынка – поставщик мощности имеет право на изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке и при соблюдении условий, предусмотренных договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  Повторное изменение дат начала и (или) окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а также по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, по одному и тому же основанию не допускается.  Изменение даты начала поставки мощности, указанной в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается одним из новых проектов, заменивших первоначальный проект при реализации поставщиком права, предусмотренного пунктом 3.5 договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в соответствии со стандартной формой, являющейся Приложением № Д 6.1 к настоящему Договору, на более поздний срок не допускается.  Изменение даты окончания поставки мощности, указанной в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на более поздний срок допускается в случаях, предусмотренных такими договором.  Изменение даты начала поставки мощности и (или) даты окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, допускается в случаях, предусмотренных такими договорами.  Обязательства по поставке мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, исполняются с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности генерирующего объекта до окончания периода поставки мощности соответствующего генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры.  В случае если договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключены с субъектом оптового рынка после даты начала поставки мощности генерирующего объекта, то исполнение обязательств по поставке мощности по таким договорам осуществляется с определяемой в соответствии с настоящим Договором и регламентами оптового рынка даты возникновения у указанного субъекта оптового рынка права участия в торговле электрической энергией и мощностью на территории соответствующей ценовой зоны оптового рынка, в границах которой расположен указанный генерирующий объект, до окончания периода поставки мощности соответствующего генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.3.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.2** | Продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации.  Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности по настоящему Договору) по \_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года включительно (дата окончания поставки мощности по настоящему Договору).  Если решением Правительства Российской Федерации установлен период допустимой отсрочки начала поставки мощности, Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности по настоящему Договору при условии, что измененная дата начала поставки мощности по настоящему Договору определена не позднее даты, определенной таким решением Правительства Российской Федерации.  Если решением Правительства Российской Федерации установлен период допустимой отсрочки начала поставки мощности в отношении 25 процентов объема мощности, отобранного по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности до даты, определенной таким решением Правительства Российской Федерации.  Реализация Продавцом установленного настоящим пунктом Договора права на отсрочку не изменяет дату окончания поставки мощности по настоящему Договору.  Право Продавца на отсрочку исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика. | Поставка Продавцом мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов должна начаться с первого числа месяца, указанного в решении Правительства Российской Федерации, или с даты, определенной в соответствии с пунктами 7.2.1, 7.2.2 настоящего Договора (далее дата, с которой должна начаться поставка мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, именуется датой начала поставки мощности на оптовый рынок).  Период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов составляет 180 месяцев с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, если Продавец не уменьшил длительность периода поставки мощности в порядке и случаях, определенных пунктами 7.2.1 и 7.2.2 настоящего Договора.  Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности по настоящему Договору) по \_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года включительно (дата окончания поставки мощности по настоящему Договору).  Стороны договорились, что дата начала поставки мощности на оптовый рынок и, соответственно, дата начала поставки мощности по настоящему Договору и период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов могут быть изменены Продавцом в соответствии с пунктами 7.2.1 и 7.2.2 настоящего Договора только при условии соблюдения порядка, установленного настоящим Договором, Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, в том числе при условии получения ЦФР всех предусмотренных указанными договорами документов.  Право Продавца на отсрочку исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору, предусмотренное пунктом 7.2.1 или пунктом 7.2.2 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика, посредством направления ЦФР уведомления о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности.  7.2.1. Если решением Правительства Российской Федерации установлен период допустимой отсрочки начала поставки мощности, Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности на оптовый рынок и, соответственно, дату начала поставки мощности по настоящему Договору при условии, что измененная дата начала поставки мощности на оптовый рынок определена не позднее даты, определенной таким решением Правительства Российской Федерации.  Если решением Правительства Российской Федерации установлен период допустимой отсрочки начала поставки мощности в отношении 25 процентов объема мощности, отобранного по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности до даты, определенной таким решением Правительства Российской Федерации.  Реализация Продавцом установленного настоящим пунктом Договора права на отсрочку не изменяет дату окончания поставки мощности по настоящему Договору.  7.2.2. В случае если настоящий Договор заключен по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 года № 2903-р, то в период до 31 декабря 2022 года включительно Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности на оптовый рынок и, соответственно, дату начала поставки мощности по настоящему Договору с одновременным изменением периода поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и, соответственно, даты окончания поставки мощности по настоящему Договору при одновременном соблюдении следующих условий:   * новая дата начала поставки мощности на оптовый рынок и, соответственно, новая дата начала поставки мощности по настоящему Договору является 1 (первым) числом месяца и наступает не позднее 1 апреля 2023 года; * период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов составляет 168 месяцев с новой даты начала поставки мощности на оптовый рынок; * в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, предоставлено соответствующее требованиям Договора о присоединении и регламентов оптового рынка обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору. |
| **8.4** | Обязательства Сторон по настоящему Договору (за исключением обязательств Сторон по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:   * предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю; * Продавец имеет задолженность по настоящему Договору перед Покупателем по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности, которая рассчитывается в соответствии с Договорами о присоединении.   Стороны договорились, что основание прекращения обязательств, предусмотренное настоящим пунктом Договора, применяется с 1-го числа 18-го месяца, следующего за месяцем, на который в соответствии с решением Правительства Российской Федерации приходится дата начала поставки мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. | Обязательства Сторон по настоящему Договору (за исключением обязательств Сторон по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:   * предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю; * Продавец имеет задолженность по настоящему Договору перед Покупателем по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности, которая рассчитывается в соответствии с Договорами о присоединении.   Стороны договорились, что основание прекращения обязательств, предусмотренное настоящим пунктом Договора, применяется с 1-го числа 18-го месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.2** | Продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов осуществляется в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации.  Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности по настоящему Договору) по \_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года включительно (дата окончания поставки мощности по настоящему Договору).  Если решением Правительства Российской Федерации установлен период допустимой отсрочки начала поставки мощности, Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности по настоящему Договору при условии, что измененная дата начала поставки мощности по настоящему Договору определена не позднее даты, определенной таким решением Правительства Российской Федерации.  Если решением Правительства Российской Федерации установлен период допустимой отсрочки начала поставки мощности в отношении 25 процентов объема мощности, отобранного по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности до даты, определенной таким решением Правительства Российской Федерации.  Реализация Продавцом установленного настоящим пунктом Договора права на отсрочку не изменяет дату окончания поставки мощности по настоящему Договору.  Право Продавца на отсрочку исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика. | Поставка Продавцом мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов должна начаться с первого числа месяца, указанного в решении Правительства Российской Федерации или с даты, определенной в соответствии с пунктами 7.2.1, 7.2.2 настоящего Договора (далее дата, с которой должна начаться поставка мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, именуется датой начала поставки мощности на оптовый рынок).  Период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов составляет 180 месяцев с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, если Продавец не уменьшил длительность периода поставки мощности в порядке и случаях, определенных пунктами 7.2.1 и 7.2.2 настоящего Договора.  Период поставки мощности по настоящему Договору устанавливается с 01 \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года (дата начала поставки мощности по настоящему Договору) по \_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года включительно (дата окончания поставки мощности по настоящему Договору).  Стороны договорились, что дата начала поставки мощности на оптовый рынок и, соответственно, дата начала поставки мощности по настоящему Договору и период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов могут быть изменены Продавцом в соответствии с пунктами 7.2.1 и 7.2.2 настоящего Договора только при условии соблюдения порядка, установленного настоящим Договором, Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, в том числе при условии получения ЦФР всех предусмотренных указанными договорами документов.  Право Продавца на отсрочку исполнения обязательств по поставке мощности по настоящему Договору, предусмотренное пунктом 7.2.1 или пунктом 7.2.2 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика, посредством направления ЦФР уведомления о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности.  7.2.1. Если решением Правительства Российской Федерации установлен период допустимой отсрочки начала поставки мощности, Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности на оптовый рынок и, соответственно, дату начала поставки мощности по настоящему Договору при условии, что измененная дата начала поставки мощности на оптовый рынок определена не позднее даты, определенной таким решением Правительства Российской Федерации.  Если решением Правительства Российской Федерации установлен период допустимой отсрочки начала поставки мощности в отношении 25 процентов объема мощности, отобранного по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности до даты, определенной таким решением Правительства Российской Федерации.  Реализация Продавцом установленного настоящим пунктом Договора права на отсрочку не изменяет дату окончания поставки мощности по настоящему Договору.  7.2.2. В случае если настоящий Договор заключен по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 года № 2903-р, то в период до 31 декабря 2022 года включительно Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности на оптовый рынок и, соответственно, дату начала поставки мощности по настоящему Договору с одновременным изменением периода поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и, соответственно, даты окончания поставки мощности по настоящему Договору при одновременном соблюдении следующих условий:   * новая дата начала поставки мощности на оптовый рынок и, соответственно, новая дата начала поставки мощности по настоящему Договору является 1 (первым) числом месяца и наступает не позднее 1 апреля 2023 года; * период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов составляет 168 месяцев с новой даты начала поставки мощности на оптовый рынок; * в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, предоставлено соответствующее требованиям Договора о присоединении и регламентов оптового рынка обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору. |
| **8.3** | Обязательства Сторон по настоящему Договору (за исключением обязательств Сторон по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:   * предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю; * Продавец имеет определенную в соответствии с Договорами о присоединении задолженность перед покупателями по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, заключенным в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности.   Стороны договорились, что основание прекращения обязательств, предусмотренное настоящим пунктом Договора, применяется с 1-го числа 18-го месяца, следующего за месяцем, на который в соответствии с решением Правительства Российской Федерации приходится дата начала поставки мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. | Обязательства Сторон по настоящему Договору (за исключением обязательств Сторон по завершению расчетов по обязательствам, возникшим до момента прекращения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом) прекращаются досрочно при одновременном выполнении следующих условий:   * предельный объем мощности генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю; * Продавец имеет определенную в соответствии с Договорами о присоединении задолженность перед покупателями по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, заключенным в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по оплате штрафа за непоставку (недопоставку) мощности.   Стороны договорились, что основание прекращения обязательств, предусмотренное настоящим пунктом Договора, применяется с 1-го числа 18-го месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ МОДЕРНИЗИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.3.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.2** | Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к настоящему Договору. При этом в случае, если настоящий Договор заключен Покупателем после наступления даты начала поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, то Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с определяемой в соответствии с Договором о присоединении даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на территории ценовой зоны оптового рынка, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.  Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору до даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.  Стороны договорились, что период поставки мощности по настоящему Договору изменяется Коммерческим оператором в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Договора при условии соблюдения порядка, установленного настоящим Договором, Договорами о присоединении, в том числе при условии получения Коммерческим оператором всех предусмотренных указанными договорами документов.  Стороны договорились, что период поставки мощности по настоящему Договору может быть изменен Продавцом в соответствии с пунктами 3.5–3.7 настоящего Договора только при условии соблюдения порядка, установленного настоящим Договором, Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, в том числе при условии получения ЦФР всех предусмотренных указанными договорами документов.  Изменение периода поставки мощности по настоящему Договору допускается только при условии аналогичного изменения периода поставки мощности по всем заключенным в отношении генерирующего объекта договорам на модернизацию.  Изменение Коммерческим оператором или Продавцом периода поставки мощности по настоящему Договору в соответствии с порядком, установленным настоящим Договором, Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, не требует согласия иных Сторон. | Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с даты начала поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к настоящему Договору. При этом в случае, если настоящий Договор заключен Покупателем после наступления даты начала поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, то Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору с определяемой в соответствии с Договором о присоединении даты возникновения у Покупателя права участия в торговле электрической энергией и мощностью на территории ценовой зоны оптового рынка, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.  Продавец обязан поставлять мощность по настоящему Договору до даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанной в приложении 1 к настоящему Договору.  Стороны договорились, что период поставки мощности по настоящему Договору изменяется Коммерческим оператором в соответствии с пунктом 3.4 настоящего Договора при условии соблюдения порядка, установленного настоящим Договором, Договорами о присоединении, в том числе при условии получения Коммерческим оператором всех предусмотренных указанными договорами документов.  Стороны договорились, что период поставки мощности по настоящему Договору может быть изменен Продавцом в соответствии с пунктами 3.5–3.8 настоящего Договора только при условии соблюдения порядка, установленного настоящим Договором, Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, в том числе при условии получения ЦФР всех предусмотренных указанными договорами документов.  Изменение периода поставки мощности по настоящему Договору допускается только при условии аналогичного изменения периода поставки мощности по всем заключенным в отношении генерирующего объекта договорам на модернизацию.  Изменение Коммерческим оператором или Продавцом периода поставки мощности по настоящему Договору в соответствии с порядком, установленным настоящим Договором, Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, не требует согласия иных Сторон. |
| **3.8** | **Добавить пункт** | В период до 31 декабря 2022 года включительно Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке осуществить отсрочку начала периода поставки мощности по договорам на модернизацию генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, но не более чем на 12 месяцев, изменив в порядке, установленном настоящим Договором, Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР, дату начала поставки мощности на оптовый рынок и дату окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, при одновременном соблюдении следующих условий:   * дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к настоящему Договору, изменяются на более поздний срок; * новая дата начала поставки мощности на оптовый рынок является 1 (первым) числом месяца, следующего за последним месяцем периода отсрочки начала периода поставки мощности по договорам на модернизацию; * ЦФР, являющийся коммерческим представителем Продавца, получил уведомление Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не позднее чем за 2 (два) месяца до предлагаемой Продавцом новой даты начала поставки мощности на оптовый рынок (за исключением уведомлений, полученных ЦФР в мае 2022 года в отношении генерирующего оборудования, дата начала выполнения мероприятий по модернизации, указанная в приложении 1 к настоящему Договору, которого по состоянию на момент получения ЦФР данного уведомления приходилась на июнь 2022 года) и не позднее 31 декабря 2022 года; * длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок.   При реализации права на отсрочку начала периода поставки мощности по договорам на модернизацию в соответствии с настоящим пунктом Продавец имеет право в одностороннем внесудебном порядке увеличить длительность периода реализации проекта модернизации на количество месяцев отсрочки начала периода поставки мощности по договорам на модернизацию при условии, что период реализации проекта модернизации по настоящему Договору начался на дату получения ЦФР уведомления Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию. |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Местонахождение генерирующего объекта \*** | | **Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации, МВт \***  **(5)** | **Объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности по договорам на модернизацию с учетом заявленного продавцом уменьшения объема, МВт \*\***  **(6)** | **Дата, c которой объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности по договорам на модернизацию, изменяется \*\***  **(7)** | **Дата начала периода реализации проекта модернизации \*\*\***  **(8)** | **Период реализации проекта модернизации, количество месяцев \*\*\*\***  **(9)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\***  **(10)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\*\***  **(11)** |
| **Субъект Российской Федерации**  **(3)** | **Ценовая зона**  **(4)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также информации, содержащейся в уведомлении Продавца об уменьшении объема мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию.

\*\*\* Указание параметра осуществляется исходя из даты начала поставки мощности на оптовый рынок, периода реализации проекта модернизации, указанных в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также информации, содержащейся в решении Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату.

\*\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также на основании информации, содержащейся в уведомлении Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию.

\*\*\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, информации, содержащейся в решении Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату, а также на основании информации, содержащейся в уведомлении Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию.

\*\*\*\*\*\* Указание параметра осуществляется исходя из даты начала поставки мощности на оптовый рынок, длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию, определяемого в соответствии с пунктом 3.1 настоящего Договора.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи (поставки) мощности**

**модернизированных генерирующих объектов**

**№ \_\_\_\_\_**

**ОПИСАНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта \***  **(1)** | **Группа точек поставки \***  **(2)** | **Местонахождение генерирующего объекта \*** | | **Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации, МВт \***  **(5)** | **Объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности по договорам на модернизацию с учетом заявленного продавцом уменьшения объема, МВт \*\***  **(6)** | **Дата, c которой объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности по договорам на модернизацию, изменяется \*\***  **(7)** | **Дата начала периода реализации проекта модернизации \*\*\***  **(8)** | **Период реализации проекта модернизации, количество месяцев \*\*\*\***  **(9)** | **Дата начала поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\***  **(10)** | **Дата окончания поставки мощности на оптовый рынок \*\*\*\*\*\***  **(11)** |
| **Субъект Российской Федерации**  **(3)** | **Ценовая зона**  **(4)** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также информации, содержащейся в уведомлении Продавца об уменьшении объема мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию.

\*\*\* Указание параметра осуществляется исходя из даты начала поставки мощности на оптовый рынок, периода реализации проекта модернизации, указанных в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также информации, содержащейся в решении Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату, или информации, содержащейся в уведомлении Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договору на модернизацию (без изменения длительности периода реализации проекта модернизации).

\*\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, а также на основании информации, содержащейся в уведомлении Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию (с учетом возможности изменения длительности периода реализации проекта модернизации, предусмотренной данным Договором).

\*\*\*\*\* Указание параметра осуществляется на основании информации, указанной в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, информации, содержащейся в решении Системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату, а также на основании информации, содержащейся в уведомлении Продавца о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию.

\*\*\*\*\*\* Указание параметра осуществляется исходя из даты начала поставки мощности на оптовый рынок, длительности периода поставки мощности по договорам на модернизацию, определяемого в соответствии с пунктом 3.1 настоящего Договора.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА (Приложение № Д 18.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.9** | Доверитель поручает Поверенному в предусмотренном настоящим Договором и договорами КОМ НГО порядке направлять от его имени уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомления об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) по договорам КОМ НГО.  Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности (уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) по договорам КОМ НГО направляется Доверителем Поверенному на бумажном носителе и должно быть подписано уполномоченным лицом Доверителя.  Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО должно быть предоставлено Доверителем Поверенному не ранее даты заключения Поверенным указанных договоров и не позднее даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации. Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности по договорам КОМ НГО должно быть предоставлено Доверителем Поверенному не позднее даты допустимой отсрочки начала поставки всего объема мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации.  Поверенный проверяет соблюдение Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема) по договорам КОМ НГО, исходя из следующего:   * Доверитель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности по договорам КОМ НГО при условии, что измененная дата начала поставки мощности определена не позднее даты допустимой отсрочки начала поставки всего объема мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации; * Доверитель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности по договорам КОМ НГО при условии, что измененная дата начала поставки 25 процентов договорного объема мощности определена не позднее даты допустимой отсрочки начала поставки 25-процентного объема мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации; * уведомление предоставлено Поверенному в сроки, установленные настоящим пунктом Договора.   В случае соблюдения Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема), Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров КОМ НГО уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомление об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) в электронном виде с применением электронной подписи в течение пяти рабочих дней после получения соответствующих уведомлений о намерении воспользоваться правом на отсрочку от Доверителя.  В случае несоблюдения Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема) уведомления Доверителя возвращаются Доверителю Поверенным в течение пяти рабочих дней после получения, при этом у Поверенного не возникает обязанности по направлению уведомлений сторонам договоров КОМ НГО.  Доверитель вправе направить Поверенному уведомление повторно после устранения нарушений требований настоящего Договора к его содержанию в случае, если уведомление будет предоставлено Поверенному в установленные настоящим Договором сроки.  В случае направления Поверенным от имени Доверителя уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО Поверенный заключает договоры КОМ НГО с учетом измененной даты начала поставки мощности, указанной в уведомлении об отсрочке даты начала поставки мощности.  Доверитель поручает Поверенному в предусмотренном настоящим Договором порядке направлять от его имени уведомления об изменении месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО.  Уведомление о намерении воспользоваться правом на изменение месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО, направляется Доверителем Поверенному на бумажном носителе и должно быть подписано уполномоченным лицом Доверителя. К указанному уведомлению о намерении воспользоваться правом на изменение месторасположения генерирующего объекта должно быть приложено письмо Системного оператора, подтверждающее, что заявляемое в уведомлении месторасположение генерирующего объекта соответствует согласованной Системным оператором схеме выдачи мощности и утвержденному решением Правительства Российской Федерации описанию территории, в отношении которой проводился отбор мощности новых генерирующих объектов.  В случае соблюдения Доверителем условий для изменения месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО, Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров КОМ НГО уведомления об изменении месторасположения генерирующего объекта в электронном виде с применением электронной подписи в течение пяти рабочих дней после получения от Доверителя соответствующих уведомлений о намерении воспользоваться правом на изменение месторасположения генерирующего объекта. Изменения в договоры вступают в силу с 1-го числа месяца, следующего за месяцем направления уведомлений об изменении месторасположения генерирующего объекта.  В случае несоблюдения Доверителем условий для изменения месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО, уведомление Доверителя возвращается Доверителю Поверенным в течение пяти рабочих дней после получения, при этом у Поверенного не возникает обязанности по направлению уведомлений сторонам договоров КОМ НГО.  Доверитель вправе направить Поверенному уведомление повторно после устранения нарушений требований настоящего Договора к его содержанию.  В случае направления Поверенным от имени Доверителя уведомлений об изменении месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО, Поверенный подписывает от имени Доверителя договоры КОМ НГО с учетом нового месторасположения генерирующего объекта с первого числа месяца, следующего за месяцем отправки Поверенным уведомлений сторонам договоров КОМ НГО. | Доверитель поручает Поверенному в предусмотренном настоящим Договором и договорами КОМ НГО порядке направлять от его имени уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомления об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) по договорам КОМ НГО.  Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности (уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) по договорам КОМ НГО направляется Доверителем Поверенному на бумажном носителе и должно быть подписано уполномоченным лицом Доверителя.  Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО, предусмотренным пунктом 7.2.1 договора КОМ НГО, должно быть предоставлено Доверителем Поверенному не ранее даты заключения Поверенным указанных договоров и не позднее даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации. Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности по договорам КОМ НГО должно быть предоставлено Доверителем Поверенному не позднее даты допустимой отсрочки начала поставки всего объема мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации. Уведомление о намерении воспользоваться правом на отсрочку даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО, предусмотренным пунктом 7.2.2 договора КОМ НГО, должно быть предоставлено Доверителем Поверенному не позднее 31 декабря 2022 года.  Поверенный проверяет соблюдение Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО, предусмотренной пунктом 7.2.1 договора КОМ НГО, а также для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема по договорам КОМ НГО исходя из следующего:   * Доверитель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности по договорам КОМ НГО при условии, что измененная дата начала поставки мощности определена не позднее даты допустимой отсрочки начала поставки всего объема мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации; * Доверитель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить исполнение обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности по договорам КОМ НГО при условии, что измененная дата начала поставки 25 процентов договорного объема мощности определена не позднее даты допустимой отсрочки начала поставки 25-процентного объема мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации; * уведомление предоставлено Поверенному в сроки, установленные настоящим пунктом Договора.   Поверенный проверяет соблюдение Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО, предусмотренной пунктом 7.2.2 договора КОМ НГО, исходя из следующего:   * Доверитель имеет право в одностороннем внесудебном порядке отсрочить дату начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам КОМ НГО при условии, что измененная дата начала поставки мощности на оптовый рынок является 1 (первым) числом месяца и наступает не позднее 1 апреля 2023 года; * одновременно с изменением даты начала поставки мощности на оптовый рынок Доверитель должен изменить период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, указанный в договорах КОМ НГО; * новый период поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, указанный в договорах КОМ НГО, должен составлять не более 168 месяцев с новой даты начала поставки мощности на оптовый рынок; * в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договору КОМ НГО, предоставлено соответствующее требованиям Договора о присоединении и регламентов оптового рынка обеспечение исполнения обязательств; * уведомление предоставлено Поверенному в сроки, установленные настоящим пунктом Договора.   В случае соблюдения Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема), Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров КОМ НГО уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности (уведомление об отсрочке исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема мощности) в электронном виде с применением электронной подписи в течение пяти рабочих дней после окончания проверки, осуществляемой в соответствии с Договором о присоединении, соблюдения условий для отсрочки даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО. Если отсрочка осуществляется в соответствии с пунктом 7.2.2 договора КОМ НГО, в уведомлении также указывается новый период поставки мощности по договору КОМ НГО.  В случае несоблюдения Доверителем условий для отсрочки даты начала поставки мощности (для отсрочки исполнения обязательств по поставке 25 процентов договорного объема) уведомления Доверителя возвращаются Доверителю Поверенным в течение пяти рабочих дней после окончания проверки, осуществляемой в соответствии с Договором о присоединении, соблюдения условий для отсрочки даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО, при этом у Поверенного не возникает обязанности по направлению уведомлений сторонам договоров КОМ НГО.  Доверитель вправе направить Поверенному уведомление повторно после устранения нарушений требований настоящего Договора к его содержанию в случае, если уведомление будет предоставлено Поверенному в установленные настоящим Договором сроки.  В случае направления Поверенным от имени Доверителя уведомления об отсрочке даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО Поверенный заключает договоры КОМ НГО с учетом измененной даты начала поставки мощности, указанной в уведомлении об отсрочке даты начала поставки мощности.  Доверитель поручает Поверенному в предусмотренном настоящим Договором порядке направлять от его имени уведомления об изменении месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО.  Уведомление о намерении воспользоваться правом на изменение месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО, направляется Доверителем Поверенному на бумажном носителе и должно быть подписано уполномоченным лицом Доверителя. К указанному уведомлению о намерении воспользоваться правом на изменение месторасположения генерирующего объекта должно быть приложено письмо Системного оператора, подтверждающее, что заявляемое в уведомлении месторасположение генерирующего объекта соответствует согласованной Системным оператором схеме выдачи мощности и утвержденному решением Правительства Российской Федерации описанию территории, в отношении которой проводился отбор мощности новых генерирующих объектов.  В случае соблюдения Доверителем условий для изменения месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО, Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров КОМ НГО уведомления об изменении месторасположения генерирующего объекта в электронном виде с применением электронной подписи в течение пяти рабочих дней после получения от Доверителя соответствующих уведомлений о намерении воспользоваться правом на изменение месторасположения генерирующего объекта. Изменения в договоры вступают в силу с 1-го числа месяца, следующего за месяцем направления уведомлений об изменении месторасположения генерирующего объекта.  В случае несоблюдения Доверителем условий для изменения месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО, уведомление Доверителя возвращается Доверителю Поверенным в течение пяти рабочих дней после получения, при этом у Поверенного не возникает обязанности по направлению уведомлений сторонам договоров КОМ НГО.  Доверитель вправе направить Поверенному уведомление повторно после устранения нарушений требований настоящего Договора к его содержанию.  В случае направления Поверенным от имени Доверителя уведомлений об изменении месторасположения генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО, Поверенный подписывает от имени Доверителя договоры КОМ НГО с учетом нового месторасположения генерирующего объекта с первого числа месяца, следующего за месяцем отправки Поверенным уведомлений сторонам договоров КОМ НГО. |
| **1.10** | Доверитель поручает Поверенному в порядке, предусмотренном настоящим Договором, направлять от его имени уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в случае получения Поверенным от Доверителя уведомления о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию.  Изменение периода поставки мощности по договорам на модернизацию (изменение даты начала поставки мощности на оптовый рынок и (или) даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанных в приложении 1 к договорам на модернизацию) в соответствии с настоящим пунктом осуществляется по всем договорам на модернизацию, заключенным в отношении одного генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договору на модернизацию.  Поверенный направляет от имени Доверителя уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию только в случае соблюдения условий, предусмотренных настоящим Договором, Договором о присоединении, договорами на модернизацию и необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок и (или) даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанных в приложении 1 к договорам на модернизацию.  Уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию направляется Доверителем Поверенному на бумажном носителе и должно быть подписано уполномоченным лицом Доверителя.  Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров на модернизацию уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в электронном виде с применением электронной подписи в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения от Доверителя уведомления о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию.  Изменения в договор на модернизацию, указанные в уведомлении об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию, вступают в силу для сторон данного договора:   * в случае получения Поверенным уведомления Доверителя о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не позднее 10 (десятого) числа месяца – с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем получения Поверенным указанного уведомления (письма); * в случае получения Поверенным уведомления Доверителя о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию после 10 (десятого) числа месяца – с 1 (первого) числа второго месяца, следующего за месяцем получения Поверенным указанного уведомления (письма).   **…** | Доверитель поручает Поверенному в порядке, предусмотренном настоящим Договором, направлять от его имени уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в случае получения Поверенным от Доверителя уведомления о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию.  Изменение периода поставки мощности по договорам на модернизацию (изменение даты начала поставки мощности на оптовый рынок, и (или) даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, и (или) длительности периода реализации проекта модернизации, указанных в приложении 1 к договорам на модернизацию) в соответствии с настоящим пунктом осуществляется по всем договорам на модернизацию, заключенным в отношении одного генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к договору на модернизацию.  Поверенный направляет от имени Доверителя уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию только в случае соблюдения условий, предусмотренных настоящим Договором, Договором о присоединении, договорами на модернизацию и необходимых для изменения даты начала поставки мощности на оптовый рынок, и (или) даты окончания поставки мощности на оптовый рынок, и (или) длительности периода реализации проекта модернизации, указанных в приложении 1 к договорам на модернизацию.  Уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию направляется Доверителем Поверенному на бумажном носителе и должно быть подписано уполномоченным лицом Доверителя.  Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров на модернизацию уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в электронном виде с применением электронной подписи в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения от Доверителя уведомления о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию.  Изменения в договор на модернизацию, указанные в уведомлении об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию (за исключением уведомлений, полученных Поверенным в соответствии с пунктом 1.10.4 настоящего Договора в мае 2022 года в отношении генерирующего оборудования, дата начала выполнения мероприятий по модернизации, указанная в приложении 1 к договору на модернизацию, которого по состоянию на момент получения Поверенным данного уведомления приходилась на июнь 2022 года), вступают в силу для сторон данного договора:   * в случае получения Поверенным уведомления Доверителя о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не позднее 10 (десятого) числа месяца – с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем получения Поверенным указанного уведомления (письма); * в случае получения Поверенным уведомления Доверителя о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию после 10 (десятого) числа месяца – с 1 (первого) числа второго месяца, следующего за месяцем получения Поверенным указанного уведомления (письма).   Изменения в договор на модернизацию, указанные в уведомлении об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию, заключенному в отношении генерирующего оборудования, дата начала выполнения мероприятий по модернизации, указанная в приложении 1 к договору на модернизацию, которого по состоянию на момент получения Поверенным данного уведомления приходилась на июнь 2022 года, вступают в силу для сторон данного договора с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем получения Поверенным указанного уведомления (письма).  **…** |
| **1.10.4** | **Добавить пункт** | Поверенный направляет от имени Доверителя уведомления об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию в случае, если Поверенным будет получено от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию на более поздние даты в связи с реализацией в период до 31 декабря 2022 года включительно Доверителем права на отсрочку начала периода поставки мощности по договорам на модернизацию на срок не более чем 12 месяцев и при этом одновременно соблюдены следующие условия:   * в уведомлении о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию, полученном Поверенным от Доверителя, указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке намерен осуществить отсрочку начала периода поставки мощности по договорам на модернизацию и изменить дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию; * в уведомлении о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию, полученном Поверенным от Доверителя, указан период отсрочки начала периода поставки мощности по договорам на модернизацию, не превышающий 12 (двенадцать) месяцев; * дата начала поставки мощности на оптовый рынок и дата окончания поставки мощности на оптовый рынок, указанные в приложении 1 к договорам на модернизацию, изменяются на более поздний срок; * новой датой начала поставки мощности на оптовый рынок является 1 (первое) число месяца, следующего за последним месяцем периода отсрочки начала периода поставки мощности по договорам на модернизацию; * Поверенный получил от Доверителя уведомление о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию не позднее чем за 2 (два) месяца до новой даты начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию, указанной в данном уведомлении (за исключением уведомлений, полученных Поверенным в мае 2022 года в отношении генерирующего оборудования, дата начала выполнения мероприятий по модернизации, указанная в приложении 1 к договору на модернизацию, которого по состоянию на момент получения Поверенным данного уведомления приходилась на июнь 2022 года), и не позднее 31 декабря 2022 года; * длительность периода поставки мощности по договорам на модернизацию не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 192 месяцев с измененной даты начала поставки мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию.   В случае если период реализации проекта модернизации по настоящему Договору начался, в уведомлении о намерении изменить период поставки мощности по договорам на модернизацию, направленном Доверителем Поверенному в соответствии с настоящим пунктом Договора, может быть указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке изменяет также длительность периода реализации проекта модернизации по договорам на модернизацию на количество месяцев отсрочки начала периода поставки мощности.  В уведомлениях об изменении периода поставки мощности по договору на модернизацию, направляемых Поверенным от имени Доверителя в соответствии с настоящим пунктом Договора, должно быть указано, что Доверитель в одностороннем внесудебном порядке изменяет дату начала поставки мощности на оптовый рынок, дату окончания поставки мощности на оптовый рынок и длительность периода реализации проекта модернизации по договорам на модернизацию (при ее изменении). |
| **1.12** | В случае вступления в силу изменений в договоры на модернизацию, указанных в уведомлениях, направленных Поверенным в соответствии с пунктами 1.10, 1.11 настоящего Договора, Поверенный заключает договоры на модернизацию с учетом данных изменений.  В случае получения от Коммерческого оператора уведомления об изменении периода поставки мощности по договорам на модернизацию в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации мероприятий по модернизации на более позднюю дату в связи с выявлением возможности наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484, Поверенный заключает договоры на модернизацию с учетом данных изменений. | В случае вступления в силу изменений в договоры на модернизацию, указанных в уведомлениях, направленных Поверенным в соответствии с пунктами 1.10, 1.11 настоящего Договора, Поверенный заключает договоры на модернизацию с учетом данных изменений.  После получения от Коммерческого оператора актуализированного реестра объектов КОММод в соответствии с пунктом 11.1 Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении), в котором отражено изменение периода поставки мощности по договорам на модернизацию в связи с наличием решения Системного оператора о переносе периода реализации мероприятий по модернизации на более позднюю дату в связи с выявлением возможности наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86, Поверенный заключает договоры на модернизацию с учетом данных изменений. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.7** | Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в п. 2.6 настоящего Договора, на более ранние даты, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  – даты начала и окончания поставки мощности изменяются на более ранний срок;  – измененная дата начала поставки мощности определена не ранее 1 января года, в котором в соответствии с п. 2.6 настоящего Договора начинается период поставки мощности, и при этом не ранее чем за 6 (шесть) месяцев до указанной в п. 2.6 настоящего Договора даты начала поставки мощности;  – период поставки мощности не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 180 месяцев с измененной даты начала поставки мощности. | Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в п. 2.6 настоящего Договора, на более ранние даты, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  – даты начала и окончания поставки мощности изменяются на более ранний срок;  – измененная дата начала поставки мощности определена не ранее 1 января года, в котором в соответствии с п. 2.6 настоящего Договора начинается период поставки мощности, и при этом не ранее чем за 6 (шесть) месяцев до указанной в п. 2.6 настоящего Договора даты начала поставки мощности;  – период поставки мощности не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 180 месяцев с измененной даты начала поставки мощности.  Повторное изменение дат начала и окончания на более ранние даты в соответствии с настоящим пунктом не допускается. |
| **2.7'** | **Добавить пункт** | В случае если Продавец реализовал свое право на одностороннее изменение дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты, предусмотренное пунктом 2.9 настоящего Договора, Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в п. 2.6 настоящего Договора, на более ранние даты в порядке и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, при одновременном соблюдении следующих условий:  – даты начала и окончания поставки мощности изменяются на более ранний срок;  – дата начала поставки мощности, указанная в п. 2.6 настоящего Договора, не наступила;  – измененная дата начала поставки мощности определена не ранее 1 января года, в котором в соответствии с п. 2.6 настоящего Договора начинается период поставки мощности, и при этом не ранее чем за 6 (шесть) месяцев до указанной в п. 2.6 настоящего Договора даты начала поставки мощности;  – период поставки мощности не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 180 месяцев с измененной даты начала поставки мощности.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты в соответствии с настоящим пунктом не допускается. |
| **2.8** | Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке дату начала поставки мощности, указанную в п. 2.6 настоящего Договора, на более позднюю дату с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  – измененная дата начала поставки мощности определена не позднее 1-го числа тринадцатого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора;  – объект генерации, указанный в приложении 1 к настоящему Договору, отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного не позднее 1 января 2015 года, а если указанный объект генерации является генерирующим объектом гидрогенерации, то по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного не позднее 1 января 2017 года;  – с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, не истекло 12 месяцев;  – в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, предоставлено соответствующее требованиям Договора о присоединении и регламентов оптового рынка обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору.  В случае если дата начала поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, наступает до 31 декабря 2015 года, Продавец вправе изменить дату начала поставки мощности, указанную в пункте 2.6 настоящего Договора, при условии получения ЦФР от Продавца не позднее 18 февраля 2016 года уведомления об изменении указанной даты начала поставки мощности на более позднюю дату и документов, предусмотренных Договором о присоединении, а также при подтверждении ЦФР выполнения всех условий, предусмотренных настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  В случае если дата начала поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, наступает после 31 декабря 2015 года, Продавец вправе изменить дату начала поставки мощности, указанную в пункте 2.6 настоящего Договора, до ее наступления, при выполнении всех условий, предусмотренных настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  При изменении даты начала поставки мощности на более позднюю дату период поставки мощности уменьшается на количество месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, до измененной даты начала поставки мощности. | Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке дату начала поставки мощности, указанную в п. 2.6 настоящего Договора, на более позднюю дату с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  – измененная дата начала поставки мощности определена не позднее 1-го числа тринадцатого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора;  – объект генерации, указанный в приложении 1 к настоящему Договору, отобран по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного не позднее 1 января 2015 года, а если указанный объект генерации является генерирующим объектом гидрогенерации, то по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного не позднее 1 января 2017 года;  – с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, не истекло 12 месяцев;  – в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, предоставлено соответствующее требованиям Договора о присоединении и регламентов оптового рынка обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору.  В случае если дата начала поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, наступает до 31 декабря 2015 года, Продавец вправе изменить дату начала поставки мощности, указанную в пункте 2.6 настоящего Договора, при условии получения ЦФР от Продавца не позднее 18 февраля 2016 года уведомления об изменении указанной даты начала поставки мощности на более позднюю дату и документов, предусмотренных Договором о присоединении, а также при подтверждении ЦФР выполнения всех условий, предусмотренных настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  В случае если дата начала поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, наступает после 31 декабря 2015 года, Продавец вправе изменить дату начала поставки мощности, указанную в пункте 2.6 настоящего Договора, до ее наступления, при выполнении всех условий, предусмотренных настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  При изменении даты начала поставки мощности на более позднюю дату период поставки мощности уменьшается на количество месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, до измененной даты начала поставки мощности.  Повторное изменение даты начала поставки мощности на более позднюю дату в соответствии с настоящим пунктом не допускается. |
| **2.9** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | В период с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и до 31 декабря 2022 года включительно Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в п. 2.6 настоящего Договора, на более поздние даты в порядке и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  – дата начала поставки мощности, указанная в п. 2.6 настоящего Договора, не наступила;  – измененная дата начала поставки мощности наступает не позднее 1-го числа двадцать пятого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, относящегося к генерирующим объектам, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 Правил оптового рынка (далее – генерирующий объект солнечной генерации и генерирующий объект ветровой генерации);  – измененная дата начала поставки мощности наступает не позднее 1-го числа тридцать первого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, относящегося к генерирующим объектам, указанным в подпункте 3 пункта 195 Правил оптового рынка (далее – генерирующий объект гидрогенерации);  – в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, предоставлено соответствующее требованиям Договора о присоединении и регламентов оптового рынка обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору.  При изменении дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты в соответствии с настоящим пунктом период поставки мощности по настоящему Договору не уменьшается и заканчивается по истечении 180 месяцев с измененной даты начала поставки мощности.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты в соответствии с настоящим пунктом не допускается. |
| **2.10** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | В случае если дата начала поставки мощности, указанная в пункте 2.6 настоящего Договора, наступила до 31 марта 2022 года включительно и предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, по состоянию на 1 апреля 2022 года определен СО равным нулю, Продавец вправе в порядке, предусмотренном настоящим Договором и Договором о присоединении, изменить в одностороннем внесудебном порядке дату окончания поставки мощности, указанную в пункте 2.6 настоящего Договора, на более позднюю дату при выполнении следующих условий:  – ЦФР в порядке, установленном настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, получено от Продавца уведомление об изменении даты окончания поставки мощности на более позднюю дату не позднее 31 декабря 2022 года;  – предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, определен СО больше нуля.  В случае выполнения указанных условий период поставки мощности по настоящему Договору, указанный в п. 2.6 настоящего Договора, продлевается на количество месяцев, определенное как минимальное количество месяцев из следующих значений (далее – период продления поставки мощности):  1) количества месяцев, истекших с 1 апреля 2022 года до 1-го числа месяца, в котором предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, впервые определен СО больше нуля;  2) количества месяцев, равного:  – разнице между 24 месяцами и количеством месяцев, истекших с даты начала поставки мощности, указанной в п. 2.6 настоящего Договора, до 1 апреля 2022 года, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта солнечной генерации или генерирующего объекта ветровой генерации;  – разнице между 30 месяцами и количеством месяцев, истекших с даты начала поставки мощности, указанной в п. 2.6 настоящего Договора, до 1 апреля 2022 года, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта гидрогенерации, за исключением генерирующих объектов, отобранных по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  – 12 месяцам, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта гидрогенерации, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  Измененная дата окончания поставки мощности определяется как последнее число месяца, в котором заканчивается период продления поставки мощности по настоящему Договору. Дата начала поставки мощности, указанная в пункте 2.6 настоящего Договора, в таком случае не изменяется.  Повторное изменение даты окончания поставки мощности в соответствии с настоящим пунктом не допускается. |
| **2.9** | 2.9. Право Продавца на изменение в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 настоящего Договора даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  Внесение изменений в п. 2.6 настоящего Договора в части изменения даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности осуществляет от имени Продавца ЦФР (коммерческий представитель Продавца) при получении от Продавца уведомления об их изменении в порядке, установленном настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. В случае невыполнения Продавцом условий и порядка уведомления об изменении даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, не допускается.  Повторное изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается.  Отзыв уведомления об изменении даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается.  В случае изменения Продавцом дат начала и окончания поставки мощности в соответствии с пунктом 2.7 настоящего Договора на более ранние даты последующее изменение даты начала поставки мощности на более позднюю дату не допускается.  В случае изменения Продавцом даты начала поставки мощности на более позднюю дату в соответствии с пунктом 2.8 настоящего Договора последующее изменение дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты не допускается.  В случае заключения настоящего Договора в отношении генерирующего объекта, проектом которого в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка был заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, изменение даты начала поставки мощности на более позднюю дату не допускается.  Путем заключения настоящего Договора Покупатель соглашается на изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, в случае, когда Продавец выполнил все предусмотренные настоящим Договором условия для осуществления права на их (ее) изменение.  Осуществление Продавцом права на изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, не требует согласия иных Сторон настоящего Договора.  Если иное не установлено настоящим пунктом, в случае осуществления Продавцом в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 настоящего Договора права на изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, соответствующие изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части:  а) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий не позднее 10-го числа месяца – с первого числа месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления;  б) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий после 10-го числа месяца – с первого числа второго месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления.  В случае если в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, дата начала поставки мощности которого в соответствии с настоящим Договором наступает до 31 декабря 2015 года, Продавец выполнил все предусмотренные настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, условия для изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату не позднее 6 (шести) рабочих дней до окончания месяца получения ЦФР указанного уведомления, соответствующие изменения вступают в силу в месяце, в котором выполнены все указанные условия. При выполнении Продавцом в отношении такого объекта генерации всех указанных условий для изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату позднее 6 (шести) рабочих дней до окончания месяца получения ЦФР указанного уведомления соответствующие изменения вступают в силу в месяце, следующем за месяцем, в котором выполнены все указанные условия. В случае выполнения в отношении указанного в настоящем абзаце объекта генерации всех указанных выше условий после 18 февраля 2016 года изменение даты начала поставки мощности данного объекта генерации не осуществляется. | 2.11. Право Продавца на изменение в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с пунктами 2.7, 2.7', 2.8, 2.9, 2.10 настоящего Договора дат начала и (или) окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  Внесение изменений в п. 2.6 настоящего Договора в части изменения дат начала и (или) окончания поставки мощности осуществляет от имени Продавца ЦФР (коммерческий представитель Продавца) при получении от Продавца уведомления об их изменении в порядке, установленном настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. В случае невыполнения Продавцом условий и порядка уведомления об изменении дат начала и (или) окончания поставки мощности, изменение дат начала и (или) окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, не допускается.  Отзыв уведомления об изменении даты начала поставки мощности, даты окончания поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается.  В случае изменения Продавцом дат начала и окончания поставки мощности в соответствии с пунктом 2.7 настоящего Договора на более ранние даты последующее изменение даты начала поставки мощности на более позднюю дату не допускается, за исключением случая, предусмотренного п. 2.9 настоящего Договора.  В случае изменения Продавцом дат начала и окончания поставки мощности в соответствии с пунктом 2.7' настоящего Договора на более ранние даты последующее изменение даты начала поставки мощности на более позднюю дату не допускается.  В случае изменения Продавцом даты начала поставки мощности на более позднюю дату в соответствии с пунктом 2.8 настоящего Договора последующее изменение дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты не допускается, если иное не предусмотрено пунктом 2.7' настоящего Договора.  В случае заключения настоящего Договора в отношении генерирующего объекта, проектом которого в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка был заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, изменение даты начала поставки мощности на более позднюю дату не допускается.  Путем заключения настоящего Договора Покупатель соглашается на изменение даты начала поставки мощности, даты окончания поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, в случае, когда Продавец выполнил все предусмотренные настоящим Договором условия для осуществления права на их (ее) изменение.  Осуществление Продавцом права на изменение дат начала и (или) окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, не требует согласия иных Сторон настоящего Договора.  Если иное не установлено настоящим пунктом, в случае осуществления Продавцом в соответствии с пунктами 2.7, 2.7', 2.8, 2.9 настоящего Договора права на изменение даты начала поставки мощности или дат начала и окончания поставки мощности, указанных в п. 2.6 настоящего Договора, соответствующие изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части:  а) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий не позднее 10-го числа месяца – с первого числа месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления;  б) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий после 10-го числа месяца – с первого числа второго месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления.  В случае осуществления Продавцом в соответствии с пунктом 2.10 настоящего Договора права на изменение даты окончания поставки мощности, указанной в п. 2.6 настоящего Договора, соответствующие изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части с первого числа месяца, следующего за месяцем направления ЦФР Сторонам настоящего Договора уведомления об изменении даты окончания поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору.  В случае если в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, дата начала поставки мощности которого в соответствии с настоящим Договором наступает до 31 декабря 2015 года, Продавец выполнил все предусмотренные настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, условия для изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату не позднее 6 (шести) рабочих дней до окончания месяца получения ЦФР указанного уведомления, соответствующие изменения вступают в силу в месяце, в котором выполнены все указанные условия. При выполнении Продавцом в отношении такого объекта генерации всех указанных условий для изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату позднее 6 (шести) рабочих дней до окончания месяца получения ЦФР указанного уведомления соответствующие изменения вступают в силу в месяце, следующем за месяцем, в котором выполнены все указанные условия. В случае выполнения в отношении указанного в настоящем абзаце объекта генерации всех указанных выше условий после 18 февраля 2016 года изменение даты начала поставки мощности данного объекта генерации не осуществляется. |
| **2.10** | 2.10. В случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, определенный СО на расчетный месяц периода поставки в порядке, установленном Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка, будет менее указанной в приложении 1 к настоящему Договору величины установленной мощности, мощность по настоящему Договору будет считаться непоставленной (недопоставленной), что влечет уплату Продавцом штрафа в размере, установленном п. 11.3 настоящего Договора.  … | 2.12. В случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, определенный СО на расчетный месяц периода поставки в порядке, установленном Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка, будет менее указанной в приложении 1 к настоящему Договору величины установленной мощности, мощность по настоящему Договору будет считаться непоставленной (недопоставленной), что влечет уплату Продавцом штрафа в размере, установленном п. 11.3 настоящего Договора, если иное не предусмотрено настоящим Договором.  … |
| **6.1.5** | предоставить обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе дополнительное обеспечение исполнения обязательств, размер, форма, случаи и сроки предоставления которого определяются в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка. | предоставить обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе дополнительное обеспечение исполнения обязательств, размер, форма, случаи, порядок и сроки предоставления которого определяются в соответствии с Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка. |
| **10.2** | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в следующих случаях:  – при лишении Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии;  – при расторжении одного из Договоров о присоединении, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора;  – при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и (или) прекращение в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки Покупателя, зарегистрированным в ценовой зоне, к которой относится группа точек поставки Продавца, зарегистрированная в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;  – при непредоставлении в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных Договорами о присоединении, обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе дополнительного обеспечения исполнения обязательств;  … | Односторонний внесудебный отказ Коммерческого оператора от исполнения настоящего Договора возможен в следующих случаях:  – при лишении Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии;  – при расторжении одного из Договоров о присоединении, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора;  – при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и (или) прекращение в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по всем группам точек поставки Покупателя, зарегистрированным в ценовой зоне, к которой относится группа точек поставки Продавца, зарегистрированная в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору;  – при непредоставлении в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка, обеспечения исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе дополнительного обеспечения исполнения обязательств;  … |
| **11.3** | В случае непоставки (недопоставки) мощности Продавец уплачивает штраф в размере 25% от рассчитанной по цене, определенной Коммерческим оператором в соответствии с п. 4.1 настоящего Договора, стоимости объема, равного разнице между договорным объемом и частью предельного объема поставки мощности, приходящейся на настоящий Договор, если иное не предусмотрено настоящим пунктом.  В случае непоставки (недопоставки) мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, дата начала поставки мощности которого, указанная в пункте 2.6. настоящего Договора, наступила до 31 марта 2022 года и в отношении которого предельный объем поставки мощности по состоянию на 1 апреля 2022 года определен СО равным нулю, штраф, предусмотренный настоящим пунктом, не рассчитывается и не уплачивается за расчетные периоды:   1. с 1 апреля 2022 года и до истечения 24 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, относящегося к генерирующим объектам, указанным в подпунктах 1и 2 пункта 195 Правил оптового рынка; 2. с 1 апреля 2022 года и до истечения 30 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, относящегося к генерирующим объекта, указанным в подпункте 3 пункта 195 Правил оптового рынка (далее – генерирующих объект гидрогенерации), за исключением генерирующих объектов, отобранных по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; 3. с 1 апреля 2022 года и до 31 марта 2023 года включительно, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта гидрогенерации, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. | В случае непоставки (недопоставки) мощности Продавец уплачивает штраф в размере 25% от рассчитанной по цене, определенной Коммерческим оператором в соответствии с п. 4.1 настоящего Договора, стоимости объема, равного разнице между договорным объемом и частью предельного объема поставки мощности, приходящейся на настоящий Договор, если иное не предусмотрено настоящим пунктом.  В случае непоставки (недопоставки) мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, дата начала поставки мощности которого, указанная в пункте 2.6. настоящего Договора, наступила до 31 марта 2022 года и в отношении которого предельный объем поставки мощности по состоянию на 1 апреля 2022 года определен СО равным нулю, штраф, предусмотренный настоящим пунктом, не рассчитывается и не уплачивается за расчетные периоды:  1) с 1 апреля 2022 года и до истечения 24 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта солнечной генерации или генерирующего объекта ветровой генерации;  2) с 1 апреля 2022 года и до истечения 30 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта гидрогенерации, за исключением генерирующих объектов, отобранных по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  3) с 1 апреля 2022 года и до 31 марта 2023 года включительно, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта гидрогенерации, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. |
| **11.5** | В случае если Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф (за исключением случая, предусмотренного настоящим пунктом) в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В случае если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора (если Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности) и уплачивает Покупателю штраф (за исключением случая, предусмотренного настоящим пунктом) в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В случае если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта гидрогенерации и Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, и при этом в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 37 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, и при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 37 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф (за исключением случая, предусмотренного настоящим пунктом) в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 15 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:  – при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;  – при расторжении Продавцом Договора о присоединении, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;  – при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, – с первого числа 14 месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и не являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, равен нулю в отношении 25 месяцев – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, равен нулю в отношении 37 месяцев, – с первого числа 38-го месяца с даты начала поставки мощности.  При этом Стороны настоящим подтверждают, что положения настоящего пункта действуют без ущерба положениям пункта 10.1 настоящего Договора и не должны толковаться как допускающие расторжение настоящего Договора в силу одностороннего отказа Продавца от исполнения обязательств по настоящему Договору.  Расторжение настоящего Договора вследствие отказа Продавца от исполнения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора, предусмотренный п. 10.2 настоящего Договора.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора.  Продавец не уплачивает указанный в абзацах первом – третьем настоящего пункта штраф за отказ от исполнения настоящего Договора в случае признания Продавца отказавшимся от исполнения настоящего Договора в период с 1 апреля 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно. | В случае если Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф (за исключением случая, предусмотренного настоящим пунктом) в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В случае если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности и при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора (если Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности) и уплачивает Покупателю штраф (за исключением случая, предусмотренного настоящим пунктом) в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В случае если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта гидрогенерации (за исключением генерирующего объекта гидрогенерации, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) и Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, и при этом в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 37 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему договору, действующее до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, и при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 37 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф (за исключением случая, предусмотренного настоящим пунктом) в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 15 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В случае если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта гидрогенерации, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору, действующее до истечения 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности, и при этом в нарушение абзаца 6 пункта 10.1 настоящего Договора Продавец до указанной в разделе 2 настоящего Договора даты начала поставки мощности или в течение 49 месяцев с даты начала поставки мощности совершил какие-либо действия или бездействие (за исключением действий/бездействия в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Договорами о присоединении или настоящим Договором), которые повлекли невозможность исполнения настоящего Договора в течение указанного периода (в том числе в результате которых Продавец лишен статуса субъекта оптового рынка или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки Продавца, за исключением лишения права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении группы точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, в связи с заменой первоначального проекта новыми проектами), а также в случае, если Продавцом предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору, действующее до истечения 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности, и при этом предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 49 месяцев с даты начала поставки мощности, то Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора и уплачивает Покупателю штраф (за исключением случая, предусмотренного настоящим пунктом) в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 15 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов, рассчитанных за период с даты начала поставки мощности и до даты отказа Продавца от исполнения настоящего Договора.  В целях применения настоящего пункта Продавец признается отказавшимся от исполнения настоящего Договора:  – при лишении Продавца статуса субъекта оптового рынка электроэнергии – с даты лишения Продавца статуса субъекта оптового рынка;  – при расторжении Продавцом Договора о присоединении, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, – с даты расторжения Договора о присоединении;  – при прекращении в отношении Продавца покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишении права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группе точек поставки Продавца, зарегистрированной в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, – с даты прекращения в отношении групп точек поставки объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, – с первого числа 14 месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и не являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, равен нулю в отношении 25 месяцев – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и являющегося генерирующим объектом гидрогенерации (за исключением генерирующего объекта, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии), равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, – с первого числа 26-го месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, отобранным по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, равен нулю в отношении 25 месяцев с даты начала поставки мощности и Продавцом не предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору, действующее до истечения 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности, – с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает период, в течение которого в соответствии с регламентами оптового рынка Продавец обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору, действующее до истечения 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и являющегося генерирующим объектом гидрогенерации (за исключением генерирующего объекта, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии), равен нулю в отношении 37 месяцев, – с первого числа 38-го месяца с даты начала поставки мощности;  – в случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору и являющегося генерирующим объектом гидрогенерации, отобранным по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, равен нулю в отношении 49 месяцев, – с первого числа 50-го месяца с даты начала поставки мощности.  При этом Стороны настоящим подтверждают, что положения настоящего пункта действуют без ущерба положениям пункта 10.1 настоящего Договора и не должны толковаться как допускающие расторжение настоящего Договора в силу одностороннего отказа Продавца от исполнения обязательств по настоящему Договору.  Расторжение настоящего Договора вследствие отказа Продавца от исполнения настоящего Договора в соответствии с настоящим пунктом не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний внесудебный отказ от исполнения настоящего Договора, предусмотренный п. 10.2 настоящего Договора.  Коммерческий оператор в целях информирования Сторон о прекращении настоящего Договора по основаниям, предусмотренным настоящим пунктом, направляет Сторонам соответствующее уведомление в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в бумажном виде. Указанное уведомление носит информационный характер и не может трактоваться как реализация Коммерческим оператором права на односторонний отказ от исполнения настоящего Договора.  Продавец не уплачивает указанный в абзацах первом – четвертом настоящего пункта штраф за отказ от исполнения настоящего Договора в случае признания Продавца отказавшимся от исполнения настоящего Договора в период с 1 апреля 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно. |
| **11.6** | В случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.  В случае невыполнения требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавцом, ранее предоставившим дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.  В случае если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта гидрогенерации и Продавцом, ранее предоставившим дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, не выполнены требования по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 15 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.  … | В случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5% от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе первоначального проекта – в случае, если настоящий Договор заключен в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.  В случае невыполнения требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавцом, ранее предоставившим дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.  В случае если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта гидрогенерации (за исключением генерирующего объекта, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) и Продавцом, ранее предоставившим дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности, не выполнены требования по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 15 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.  В случае если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта гидрогенерации, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 года конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и Продавцом, ранее предоставившим дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Договору до истечения 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности, не выполнены требования по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка, Продавец уплачивает штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 15 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации, уменьшенного на сумму штрафов за расчетные периоды, приходящиеся на период с даты начала поставки мощности и до 1-го числа месяца, следующего за датой, до которой должно было быть представлено обеспечение.  … |
| **Прил. 4** | 2. Цена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g* в месяце *m*  определяется следующим образом:  …  – коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, равный 1,005. | 2. Цена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g* в месяце *m*  определяется следующим образом:  …  – коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, равный 1,005.  Если по настоящему Договору период поставки мощности продлен в соответствии с пунктом 2.9 настоящего Договора, цена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g* в месяце *m* в отношении месяцев начиная с месяца, следующего за истечением 15 (пятнадцати) лет с указанной в сформированном АТС в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ плановой даты начала поставки мощности в отношении объекта генерации *g*, принимается равной цене мощности объекта генерации *g*, рассчитанной в соответствии с настоящим приложением в отношении последнего месяца указанного пятнадцатилетнего периода. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ОТОБРАННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРСНЫХ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА (Приложение № Д 6.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.7** | Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в пункте 2.6 настоящего Договора, на более ранние даты, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  – даты начала и окончания поставки мощности изменяются на более ранний срок;  – измененная дата начала поставки мощности определена не ранее 1 января года, в котором в соответствии с пунктом 2.6 настоящего Договора начинается период поставки мощности, и при этом не ранее чем за 6 (шесть) месяцев до указанной в пункте 2.6 настоящего Договора даты начала поставки мощности;  – период поставки мощности не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 180 месяцев с измененной даты начала поставки мощности. | Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в пункте 2.6 настоящего Договора, на более ранние даты, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  – даты начала и окончания поставки мощности изменяются на более ранний срок;  – измененная дата начала поставки мощности определена не ранее 1 января года, в котором в соответствии с пунктом 2.6 настоящего Договора начинается период поставки мощности, и при этом не ранее чем за 6 (шесть) месяцев до указанной в пункте 2.6 настоящего Договора даты начала поставки мощности;  – период поставки мощности не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 180 месяцев с измененной даты начала поставки мощности.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты в соответствии с настоящим пунктом не допускается. |
| **2.7'** | **Добавить пункт** | В случае если Продавец реализовал свое право на одностороннее изменение дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты, предусмотренное пунктом 2.8 настоящего Договора, Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в п. 2.6 настоящего Договора, на более ранние даты в порядке и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, при одновременном соблюдении следующих условий:  – даты начала и окончания поставки мощности изменяются на более ранний срок;  – дата начала поставки мощности, указанная в п. 2.6 настоящего Договора, не наступила;  – измененная дата начала поставки мощности определена не ранее 1 января года, в котором в соответствии с пунктом 2.6 настоящего Договора начинается период поставки мощности, и при этом не ранее чем за 6 (шесть) месяцев до указанной в пункте 2.6 настоящего Договора даты начала поставки мощности;  – период поставки мощности не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 180 месяцев с измененной даты начала поставки мощности.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты в соответствии с настоящим пунктом не допускается. |
| **2.8** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | В период с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и до 31 декабря 2022 года включительно Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности на более поздние даты в порядке и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  – дата начала поставки мощности, указанная в п. 2.6 настоящего Договора, не наступила;  – измененная дата начала поставки мощности наступает не позднее 1-го числа двадцать пятого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, относящегося к генерирующим объектам, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 Правил оптового рынка;  – измененная дата начала поставки мощности наступает не позднее 1-го числа тридцать первого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, в случае, если настоящий Договор заключен в отношении генерирующего объекта, относящегося к генерирующим объектам, указанным в подпункте 3 пункта 195 Правил оптового рынка;  – в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, предоставлено соответствующее требованиям Договора о присоединении и регламентов оптового рынка обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору.  При изменении дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты в соответствии с настоящим пунктом период поставки мощности по настоящему Договору не уменьшается и заканчивается по истечении 180 месяцев с измененной даты начала поставки мощности.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты в соответствии с настоящим пунктом не допускается. |
| **2.8** | 2.8. Право Продавца на изменение в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с пунктом 2.7 настоящего Договора дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  Внесение изменений в пункт 2.6 настоящего Договора в части изменения дат начала и окончания поставки мощности осуществляет от имени Продавца ЦФР (коммерческий представитель Продавца) при получении от Продавца уведомления об их изменении в порядке, установленном настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. В случае невыполнения Продавцом условий и порядка уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности, изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, не допускается.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается. При этом повторная подача уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности в связи с невнесением соответствующих изменений на основании предыдущего уведомления не является повторным изменением дат начала и окончания поставки мощности.  Отзыв уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается.  Путем заключения настоящего Договора Покупатель соглашается на изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, в случае, когда Продавец выполнил все предусмотренные настоящим Договором условия для осуществления права на их (ее) изменение.  Осуществление Продавцом права на изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, не требует согласия иных Сторон настоящего Договора.  В случае осуществления Продавцом в соответствии с пунктом 2.7 настоящего Договора права на изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, соответствующие изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части:  а) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий не позднее 10-го числа месяца – с первого числа месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления;  б) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий после 10-го числа месяца – с первого числа второго месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления. | 2.9. Право Продавца на изменение в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с пунктами 2.7, 2.7', 2.8 настоящего Договора дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  Внесение изменений в пункт 2.6 настоящего Договора в части дат начала и окончания поставки мощности осуществляет от имени Продавца ЦФР (коммерческий представитель Продавца) при получении от Продавца уведомления об их изменении в порядке, установленном настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. В случае невыполнения Продавцом условий и порядка уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности, изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, не допускается.  При этом повторная подача уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности в связи с невнесением соответствующих изменений на основании предыдущего уведомления не является повторным изменением дат начала и (или) окончания поставки мощности.  Отзыв уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается.  В случае изменения Продавцом дат начала и окончания поставки мощности в соответствии с пунктом 2.7' настоящего Договора на более ранние даты последующее изменение дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты не допускается.  Путем заключения настоящего Договора Покупатель соглашается на изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, в случае, когда Продавец выполнил все предусмотренные настоящим Договором условия для осуществления права на их (ее) изменение.  Осуществление Продавцом права на изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, не требует согласия иных Сторон настоящего Договора.  В случае осуществления Продавцом в соответствии с пунктами 2.7, 2.7', 2.8 настоящего Договора права на изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, соответствующие изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части:  а) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий не позднее 10-го числа месяца – с первого числа месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления;  б) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий после 10-го числа месяца – с первого числа второго месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления. |
| **9.4** | Приложение 1 к настоящему Договору в части субъекта Российской Федерации, которым определяется местонахождение объекта генерации, и приложение 2 к настоящему Договору в части значения величины установленной мощности объекта генерации изменяются Продавцом через ЦФР (коммерческого представителя Продавца) в одностороннем внесудебном порядке с учетом требований пунктов 2.10, 3.4 настоящего Договора. | Приложение 1 к настоящему Договору в части субъекта Российской Федерации, которым определяется местонахождение объекта генерации, и приложение 2 к настоящему Договору в части значения величины установленной мощности объекта генерации изменяются Продавцом через ЦФР (коммерческого представителя Продавца) в одностороннем внесудебном порядке с учетом требований пунктов 2.11, 3.4 настоящего Договора. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА 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 6.1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.7** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | В период с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и до 31 декабря 2022 года включительно Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в п. 2.6 настоящего Договора, на более поздние даты в порядке и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  – дата начала поставки мощности, указанная в п. 2.6 настоящего Договора, не наступила;  – измененная дата начала поставки мощности наступает не позднее 1-го числа двадцать пятого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора;  – в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, предоставлено соответствующее требованиям настоящего Договора, Договора о присоединении и регламентов оптового рынка обеспечение исполнения обязательств по настоящему Договору.  При изменении дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты в соответствии с настоящим пунктом период поставки мощности по настоящему Договору не уменьшается и заканчивается по истечении 180 месяцев с измененной даты начала поставки мощности. |
| **2.8** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | В случае если Продавец реализовал свое право на одностороннее изменение дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты, предусмотренное пунктом 2.7 настоящего Договора, Продавец имеет право изменить в одностороннем внесудебном порядке даты начала и окончания поставки мощности, указанные в п. 2.6 настоящего Договора, на более ранние даты с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, и при одновременном соблюдении следующих условий:  – даты начала и окончания поставки мощности изменяются на более ранний срок;  – дата начала поставки мощности, указанная в п. 2.6 настоящего Договора, не наступила;  – измененная дата начала поставки мощности определена не ранее 1 января года, в котором в соответствии с пунктом 2.6 настоящего Договора начинается период поставки мощности, и при этом не ранее чем за 6 (шесть) месяцев до указанной в пункте 2.6 настоящего Договора даты начала поставки мощности;  – период поставки мощности не уменьшается и не увеличивается и заканчивается по истечении 180 месяцев с измененной даты начала поставки мощности. |
| **2.9** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | Право Продавца на изменение в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 настоящего Договора дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, осуществляется через ЦФР как коммерческого представителя в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива.  Внесение изменений в пункт 2.6 настоящего Договора в части изменения дат начала и окончания поставки мощности осуществляет от имени Продавца ЦФР (коммерческий представитель Продавца) при получении от Продавца уведомления об их изменении в порядке, установленном настоящим Договором и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива. В случае невыполнения Продавцом условий и порядка уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности, изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, не допускается.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты, а также повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты по настоящему Договору не допускается. При этом повторная подача уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты или уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты в связи с невнесением соответствующих изменений на основании предыдущего уведомления не является повторным изменением дат начала и окончания поставки мощности.  Отзыв уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности по настоящему Договору не допускается.  В случае изменения Продавцом дат начала и окончания поставки мощности в соответствии с пунктом 2.8 настоящего Договора на более ранние даты последующее изменение дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты не допускается.  Путем заключения настоящего Договора Покупатель соглашается на изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, в случае, когда Продавец выполнил все предусмотренные настоящим Договором условия для осуществления права на их изменение.  Осуществление Продавцом права на изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, не требует согласия иных Сторон настоящего Договора.  В случае осуществления Продавцом в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 настоящего Договора права на изменение дат начала и окончания поставки мощности, указанных в пункте 2.6 настоящего Договора, соответствующие изменения вступают в силу для Сторон и настоящий Договор считается измененным в соответствующей его части:  а) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий не позднее 10-го числа месяца – с первого числа месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления;  б) в случае получения ЦФР (коммерческим представителем Продавца) уведомления и выполнения Продавцом соответствующих условий после 10-го числа месяца – с первого числа второго месяца, следующего за месяцем получения ЦФР указанного уведомления. |
| **2.7** | 2.7. В случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, определенный СО на расчетный месяц периода поставки в порядке, установленном Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка, будет менее указанной в приложении 1 к настоящему Договору величины установленной мощности, мощность по настоящему Договору будет считаться непоставленной (недопоставленной), что влечет уплату Продавцом штрафа в размере и случаях, предусмотренных п. 11.3 настоящего Договора. | 2.11. В случае если предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, определенный СО на расчетный месяц периода поставки в порядке, установленном Договорами о присоединении и регламентами оптового рынка, будет менее указанной в приложении 1 к настоящему Договору величины установленной мощности, мощность по настоящему Договору будет считаться непоставленной (недопоставленной), что влечет уплату Продавцом штрафа в размере и случаях, предусмотренных п. 11.3 настоящего Договора, если иное не предусмотрено настоящим Договором. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.3** | **…**  При несоблюдении Доверителем условий, предусмотренных настоящим пунктом, даты начала и окончания поставки мощности по соответствующим договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на более ранние даты не изменяются. В данном случае Поверенный направляет Доверителю соответствующее уведомление на бумажном носителе о невозможности изменения дат начала и окончания поставки мощности по соответствующим договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием причин.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала и окончания поставки мощности по которым были изменены, на более ранние даты, а также отзыв уведомления об их изменении не допускается. | …  При несоблюдении Доверителем условий, предусмотренных настоящим пунктом и договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала и окончания поставки мощности по соответствующим договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на более ранние даты не изменяются. В данном случае Поверенный направляет Доверителю соответствующее уведомление на бумажном носителе о невозможности изменения дат начала и окончания поставки мощности по соответствующим договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием причин.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты возможно только в случаях, предусмотренных договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Отзыв уведомлений об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты не допускается. |
| **1.4** | **…**  В целях исполнения поручения, предусмотренного предыдущим абзацем, днем выполнения Доверителем всех условий считается:  – для Доверителя, исполнение обязательств которого по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, заключенным в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, обеспечено штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву – дата подтверждения АО «ЦФР» в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка предоставления измененного аккредитива, соответствующего требованиям Договора о присоединении и регламентов оптового рынка;  – для Доверителя, исполнение обязательств которого по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, заключенным в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, обеспечено поручительством – дата заключения в отношении указанного в уведомлении объекта генерации нового договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства;  – в иных случаях – дата получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта.  В случае получения Поверенным в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого наступает до 31 декабря 2015 года, указанного в настоящем пункте уведомления и (или) выполнения установленных настоящим Договором и ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату после 18 февраля 2016 года, изменение даты начала поставки мощности указанного объекта генерации не осуществляется.  В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого была изменена на более позднюю, договоры, указанные в пункте 1.1 настоящего Договора, с учетом измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации.  Повторное изменение даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, на более позднюю дату, а также отзыв уведомления о ее изменении не допускается.  В случае заключения ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, в отношении генерирующего объекта, проектом которого в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка был заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, изменение даты начала поставки мощности такого генерирующего объекта, предусмотренного новым проектом, на более позднюю дату не допускается.  По ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, изменение даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, на более позднюю дату не допускается. | …  В целях исполнения поручения, предусмотренного предыдущим абзацем, днем выполнения Доверителем всех условий считается:  – для Доверителя, исполнение обязательств которого по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, заключенным в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, обеспечено штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву – дата подтверждения АО «ЦФР» в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка предоставления аккредитива (измененного аккредитива), соответствующего требованиям Договора о присоединении и регламентов оптового рынка;  – для Доверителя, исполнение обязательств которого по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, заключенным в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, обеспечено поручительством – дата заключения в отношении указанного в уведомлении объекта генерации нового договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства;  – в иных случаях – дата получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта.  В случае получения Поверенным в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого наступает до 31 декабря 2015 года, указанного в настоящем пункте уведомления и (или) выполнения установленных настоящим Договором и ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения даты начала поставки мощности на более позднюю дату после 18 февраля 2016 года, изменение даты начала поставки мощности указанного объекта генерации не осуществляется.  В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого была изменена на более позднюю, договоры, указанные в пункте 1.1 настоящего Договора, с учетом измененной даты начала поставки мпвпущаощности указанного объекта генерации.  Повторное изменение даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 2.8 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, на более позднюю дату, а также отзыв уведомления о ее изменении не допускается.  В случае заключения ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, в отношении генерирующего объекта, проектом которого в соответствии с Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка был заменен проект, отобранный по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, изменение даты начала поставки мощности такого генерирующего объекта, предусмотренного новым проектом, на более позднюю дату не допускается.  По ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, изменение даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, на более позднюю дату не допускается, за исключением случая, предусмотренного п. 2.8 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года. |
| **1.5** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | В случае получения от Доверителя уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности в соответствии с пунктом 2.9 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или в соответствии с пунктом 2.8 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, Поверенный изменяет даты начала и окончания поставки мощности объекта генерации, указанные в данных ДПМ ВИЭ, на более поздние даты с учетом условий, предусмотренных указанными ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. Даты начала и окончания поставки мощности объекта генерации, указанные в данных ДПМ ВИЭ, должны быть изменены таким образом, чтобы длительность периода поставки мощности по ДПМ ВИЭ не изменилась.  Поверенный от имени Доверителя уведомляет стороны ДПМ ВИЭ об изменении дат начала и окончания поставки мощности по указанному договору на более поздние даты при условии получения от Доверителя соответствующего уведомления в сроки, установленные настоящим пунктом, и выполнении всех условий, предусмотренных данными ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Уведомление об изменении дат начала и окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ на более поздние даты представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 5.1 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя, не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки мощности, указанной в ДПМ ВИЭ, либо не позднее 31 декабря 2022 года включительно, в зависимости от того, какая из указанных дат наступит ранее.  В отношении объектов генерации, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 195 Правил оптового рынка, измененная дата начала поставки мощности не может быть позднее 1-го числа двадцать пятого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ.  В отношении объектов генерации, указанных в подпункте 3 пункта 195 Правил оптового рынка, измененная дата начала поставки мощности не может быть позднее 1-го числа тридцать первого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ.  Поверенный в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения указанного уведомления проверяет соблюдение Доверителем требований, предусмотренных настоящим Договором и договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. В случае несоблюдения указанных требований Поверенный направляет Доверителю соответствующее уведомление на бумажном носителе о невозможности изменения дат начала и окончания поставки мощности по соответствующим договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на более поздние даты с указанием причин.  В случае получения Поверенным соответствующего уведомления Доверителя в срок, указанный в настоящем пункте, и при выполнении иных установленных настоящим Договором и ДПМ ВИЭ, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты, Поверенный направляет сторонам соответствующих ДПМ ВИЭ и Системному оператору уведомления об изменении даты начала и окончания поставки мощности указанного объекта генерации в электронном виде с применением электронной подписи:  – в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня выполнения Доверителем всех условий для изменения даты начала поставки мощности объекта генерации – в случае получения Поверенным уведомления и выполнения Доверителем всех указанных условий не позднее 10-го числа месяца;  – в течение 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Доверителем выполнены все условия для изменения даты начала поставки мощности – в случае получения Поверенным уведомления и выполнения Доверителем всех указанных условий позднее 10-го числа месяца.  В целях исполнения поручения, предусмотренного предыдущим абзацем, днем выполнения Доверителем всех условий считается:  – для Доверителя, исполнение обязательств которого по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, обеспечено штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву – дата подтверждения АО «ЦФР» в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка предоставления аккредитива (измененного аккредитива), соответствующего требованиям Договора о присоединении и регламентов оптового рынка;  – для Доверителя, исполнение обязательств которого по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, обеспечено банковской гарантией – дата подтверждения АО «ЦФР» в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка предоставления банковской гарантии (измененной банковской гарантии), соответствующей требованиям Договора о присоединении и регламентов оптового рынка;  – для Доверителя, исполнение обязательств которого по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, обеспечено поручительством – дата заключения в отношении указанного в уведомлении объекта генерации нового договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства;  – в иных случаях – дата получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта.  В случае получения Поверенным указанного в настоящем пункте уведомления и (или) выполнения установленных настоящим Договором и ДПМ ВИЭ, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки мощности, указанной в ДПМ ВИЭ, либо после 31 декабря 2022 года, в зависимости от того, какая из указанных дат наступит ранее, изменение дат начала и окончания поставки мощности указанного объекта генерации не осуществляется.  В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в ДПМ ВИЭ Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объекта генерации, даты начала и окончания поставки мощности которого были изменены на более поздние, договоры, указанные в пункте 1.1 настоящего Договора, с учетом измененных дат начала и окончания поставки мощности указанного объекта генерации.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ на более поздние даты в соответствии с пунктом 2.9 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или в соответствии с пунктом 2.8 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, а также отзыв уведомления об их изменении не допускается. |
| **1.6** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | В случае получения от Доверителя уведомления об изменении даты окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки по которым наступила до 31 марта 2022 года включительно, в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к таким ДПМ ВИЭ, предельный объем поставки мощности которого по состоянию на 1 апреля 2022 года определен СО равным нулю, Поверенный обязуется изменить дату окончания поставки мощности объекта генерации, указанную в данных ДПМ ВИЭ, на более позднюю в случае выполнения Продавцом всех условий, предусмотренных указанными ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Уведомление об изменении даты окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ на более позднюю дату представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 5.2 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя, не позднее 31 декабря 2022 года.  Поверенный в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения указанного уведомления проверяет соблюдение Доверителем требований, предусмотренных настоящим Договором и договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. В случае несоблюдения указанных требований Поверенный направляет Доверителю соответствующее уведомление на бумажном носителе о несоответствии уведомления установленным требованиям с указанием причин.  В случае получения Поверенным уведомления об изменении даты окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ на более позднюю дату от Доверителя в срок, указанный в настоящем пункте, и при выполнении иных установленных настоящим Договором и ДПМ ВИЭ, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения даты окончания поставки мощности на более позднюю дату, Поверенный направляет сторонам соответствующих ДПМ ВИЭ и Системному оператору уведомления об изменении даты окончания поставки мощности указанного объекта генерации в электронном виде с применением электронной подписи в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения Поверенным реестра предельных объемов поставки мощности в соответствии с пунктом 14.3 Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении), в котором предельный объем поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подано соответствующее уведомление, впервые определен больше нуля.  Измененная дата окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ определяется Поверенным в соответствии с ДПМ ВИЭ.  В случае получения Поверенным указанного в настоящем пункте уведомления после 31 декабря 2022 года изменение даты окончания поставки мощности указанного объекта генерации не осуществляется.  В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в ДПМ ВИЭ Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объекта генерации, дата окончания поставки мощности которого была изменена на более позднюю, договоры, указанные в пункте 1.1 настоящего Договора, с учетом измененной даты окончания поставки мощности указанного объекта генерации.  Повторное изменение даты окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ на более позднюю дату, а также отзыв уведомления о ее изменении не допускается. |

**Действующая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 3**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров о предоставлении**

**мощности квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

**возобновляемых источников энергии**

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

#### **УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об изменении дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

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

Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 1.3 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенного между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Доверитель) и АО «ЦФР», являющимся коммерческим представителем по указанному договору (далее – Поверенный).

Настоящим Доверитель уведомляет Поверенного об изменении периода поставки мощности по всем договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным Доверителем в отношении следующего объекта генерации:

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП генерации | Местонахождение объекта генерации |
|
|  |  |

и поручает направить сторонам всех договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении указанного в настоящем уведомлении объекта генерации, соответствующие уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности, с указанием новых дат начала и окончания поставки мощности:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Дата начала поставки мощности | Измененная дата начала поставки мощности | Дата окончания поставки мощности | Измененная дата окончания поставки мощности |
|  |  |  |  |

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

**Предлагаемая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 3**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров о предоставлении**

**мощности квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

**возобновляемых источников энергии**

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

#### **УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

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

Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 1.3 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенного между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Доверитель) и АО «ЦФР», являющимся коммерческим представителем по указанному договору (далее – Поверенный).

Настоящим Доверитель уведомляет Поверенного об изменении периода поставки мощности в соответствии с пунктом \_\_\_ договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по всем таким договорам, заключенным Доверителем в отношении следующего объекта генерации:

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП генерации | Местонахождение объекта генерации |
|
|  |  |

и поручает направить сторонам всех договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении указанного в настоящем уведомлении объекта генерации, соответствующие уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности, с указанием новых дат начала и окончания поставки мощности:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Дата начала поставки мощности | Измененная дата начала поставки мощности | Дата окончания поставки мощности | Измененная дата окончания поставки мощности |
|  |  |  |  |

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

**Добавить новое приложение**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 5.1**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров о предоставлении**

**мощности квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

**возобновляемых источников энергии**

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

#### **УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

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

Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 1.5 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенного между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Доверитель) и АО «ЦФР», являющимся коммерческим представителем по указанному договору (далее – Поверенный).

Настоящим Доверитель уведомляет Поверенного об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты по всем договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным Доверителем в отношении следующего объекта генерации:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Месторасположение объекта генерации | | | Установленная мощность объекта генерации, МВт | |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |  | |
|  |  | | |  | |

и поручает направить сторонам всех договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении указанного в настоящем уведомлении объекта генерации, соответствующие уведомления об изменении даты начала поставки мощности, с указанием новых дат начала и окончания поставки мощности:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Дата начала  поставки мощности | Измененная дата начала  поставки мощности [[1]](#footnote-1) | Дата окончания поставки мощности | Измененная дата окончания поставки мощности |
|  |  |  |  |

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

**Добавить новое приложение**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 5.2**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров о предоставлении**

**мощности квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

**возобновляемых источников энергии**

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

#### **УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об изменении даты окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

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

Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 1.6 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенного между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Доверитель) и АО «ЦФР», являющимся коммерческим представителем по указанному договору (далее – Поверенный).

Настоящим Доверитель уведомляет Поверенного о намерении изменить даты окончания поставки мощности по всем договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным Доверителем в отношении следующего объекта генерации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Месторасположение объекта генерации | | Установленная мощность объекта генерации, МВт |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |
|  |  | |  |

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

**Действующая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 6**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров о предоставлении**

**мощности квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

**возобновляемых источников энергии**

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

#### **УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об изменении месторасположения объекта генерации, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

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

Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 1.5 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенного между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Доверитель) и АО «ЦФР», являющимся коммерческим представителем по указанному договору (далее – Поверенный).

Настоящим Доверитель уведомляет Поверенного об изменении месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, указанного в приложении 1 к договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным Доверителем в отношении следующего объекта генерации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Вид объекта генерации | Месторасположение объекта генерации | |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |
|  |  |  |  |

и поручает направить сторонам всех договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении указанного в настоящем уведомлении объекта генерации, соответствующие уведомления об изменении месторасположения (субъекта Российской Федерации) указанного объекта генерации, с указанием нового месторасположения указанного объекта генерации:

|  |  |
| --- | --- |
| Измененное месторасположение объекта генерации | |
| Субъект Российской Федерации до внесения изменений | Субъект Российской Федерации после внесения изменений |
|  |  |

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

**Предлагаемая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 6**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров о предоставлении**

**мощности квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

**возобновляемых источников энергии**

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

#### **УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об изменении месторасположения объекта генерации, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

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

Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 1.7 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенного между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Доверитель) и АО «ЦФР», являющимся коммерческим представителем по указанному договору (далее – Поверенный).

Настоящим Доверитель уведомляет Поверенного об изменении месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, указанного в приложении 1 к договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным Доверителем в отношении следующего объекта генерации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Вид объекта генерации | Месторасположение объекта генерации | |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |
|  |  |  |  |

и поручает направить сторонам всех договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении указанного в настоящем уведомлении объекта генерации, соответствующие уведомления об изменении месторасположения (субъекта Российской Федерации) указанного объекта генерации, с указанием нового месторасположения указанного объекта генерации:

|  |  |
| --- | --- |
| Измененное месторасположение объекта генерации | |
| Субъект Российской Федерации до внесения изменений | Субъект Российской Федерации после внесения изменений |
|  |  |

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

**Действующая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 7**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров о предоставлении**

**мощности квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

**возобновляемых источников энергии**

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

#### **ЗАЯВЛЕНИЕ**

**об изменении плановых объемов установленной мощности объектов генерации, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

В соответствии с пунктом 1.5.1 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Доверитель заявляет о намерении изменить плановый объем установленной мощности объектов генерации, указанных в приложении 1 к договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным Доверителем в отношении следующих объектов генерации:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Вид объекта генерации | Месторасположение объекта генерации | | Установленная мощность объекта генерации до внесения изменений, МВт | Установленная мощность объекта генерации после внесения изменений, МВт |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |
| *Объект 1* |  |  |  |  |  |
| *Объект 2* |  |  |  |  |  |
| *…* |  |  |  |  |  |
| *Объект n* |  |  |  |  |  |

и поручает направить сторонам всех договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении указанных в настоящем уведомлении объектов генерации, соответствующие уведомления об изменении их плановых объемов установленной мощности с указанием измененных плановых объемов установленной мощности указанных объектов генерации.

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_

**Предлагаемая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 7**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров о предоставлении**

**мощности квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

**возобновляемых источников энергии**

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**об изменении плановых объемов установленной мощности объектов генерации, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

В соответствии с пунктом 1.7.1 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Доверитель заявляет о намерении изменить плановый объем установленной мощности объектов генерации, указанных в приложении 1 к договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным Доверителем в отношении следующих объектов генерации:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Вид объекта генерации | Месторасположение объекта генерации | | Установленная мощность объекта генерации до внесения изменений, МВт | Установленная мощность объекта генерации после внесения изменений, МВт |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |
| *Объект 1* |  |  |  |  |  |
| *Объект 2* |  |  |  |  |  |
| *…* |  |  |  |  |  |
| *Объект n* |  |  |  |  |  |

и поручает направить сторонам всех договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении указанных в настоящем уведомлении объектов генерации, соответствующие уведомления об изменении их плановых объемов установленной мощности с указанием измененных плановых объемов установленной мощности указанных объектов генерации.

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_

**Действующая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 8**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров о предоставлении**

**мощности квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

**возобновляемых источников энергии**

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

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об изменении значения объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года**

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

Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 1.5.2 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенного между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Доверитель) и АО «ЦФР», являющимся коммерческим представителем по указанному договору (далее – Поверенный).

Настоящим Доверитель уведомляет Поверенного об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности) по всем договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, заключенным Доверителем в отношении следующего объекта генерации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Вид объекта генерации | Месторасположение объекта генерации | |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |
|  |  |  | |

и поручает направить сторонам всех договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, заключенных в отношении указанного в настоящем уведомлении объекта генерации, соответствующие уведомления об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности), с указанием нового значения объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности):

|  |  |
| --- | --- |
| Объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности) | Измененный объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности) |
|  |  |

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

**Предлагаемая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 8**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров о предоставлении**

**мощности квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

**возобновляемых источников энергии**

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

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об изменении значения объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года**

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

Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 1.7.2 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенного между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Доверитель) и АО «ЦФР», являющимся коммерческим представителем по указанному договору (далее – Поверенный).

Настоящим Доверитель уведомляет Поверенного об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности) по всем договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, заключенным Доверителем в отношении следующего объекта генерации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Вид объекта генерации | Месторасположение объекта генерации | |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |
|  |  |  | |

и поручает направить сторонам всех договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, заключенных в отношении указанного в настоящем уведомлении объекта генерации, соответствующие уведомления об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности), с указанием нового значения объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности):

|  |  |
| --- | --- |
| Объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности) | Измененный объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности) |
|  |  |

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ПОСТАВЩИКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ – ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА (Приложение № Д 6.2.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.3** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | В случае получения от Доверителя уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены соответствующие договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, на более ранние даты, Поверенный изменяет даты начала и окончания поставки мощности объекта генерации, указанные в соответствующих договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, на более ранние с учетом условий, предусмотренных указанными договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Настоящим Стороны договорились, что Поверенный от имени Доверителя уведомляет стороны соответствующих договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, об изменении дат начала и окончания поставки мощности по указанным договорам на более ранние даты, при условии получения от Доверителя не менее чем за 2 (два) месяца до планируемой даты начала поставки мощности соответствующего уведомления и при условии, что измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены соответствующие договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, планируется не ранее 1 (первого) января календарного года, в котором начинается период поставки мощности в соответствии с указанными договорами, и при этом не ранее чем за 6 (шесть) месяцев до указанной в соответствующих договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, даты начала поставки мощности.  Уведомление об изменении дат начала и окончания поставки мощности по соответствующим договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, на более ранние даты представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 4 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя. В случае соблюдения Доверителем всех условий, предусмотренных настоящим пунктом, а также соответствующими договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенными в отношении объекта генерации, указанного в уведомлении об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты, Поверенный в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения от Доверителя такого уведомления направляет сторонам указанных договоров и Системному оператору уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности по указанным договорам в электронном виде с применением электронной подписи.  При несоблюдении Доверителем условий, предусмотренных настоящим пунктом, даты начала и окончания поставки мощности по соответствующим договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, на более ранние даты не изменяются. В данном случае Поверенный направляет Доверителю соответствующее уведомление на бумажном носителе о невозможности изменения дат начала и окончания поставки мощности по соответствующим договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, на более ранние даты с указанием причин.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, даты начала и окончания поставки мощности по которым были изменены на более ранние даты, а также отзыв уведомления об их изменении не допускается. |
| **1.4** | **Добавить новый пункт с последующим изменением нумерации** | В случае получения от Доверителя уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты Поверенный изменяет даты начала и окончания поставки мощности объекта генерации, указанные в договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, на более поздние с учетом условий, предусмотренных указанными договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. Даты начала и окончания поставки мощности объекта генерации, указанные в данных договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, должны быть изменены таким образом, чтобы длительность периода поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, не изменилась.  Поверенный от имени Доверителя уведомляет стороны договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, об изменении дат начала и окончания поставки мощности по указанному договору на более поздние даты при условии получения от Доверителя соответствующего уведомления в сроки, установленные настоящим пунктом, и выполнении всех условий, предусмотренных данными договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Уведомление об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 5 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя, не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки мощности, указанной в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления.  Измененная дата начала поставки мощности не может быть позднее 1-го числа двадцать пятого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления.  Поверенный в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения указанного уведомления проверяет соблюдение Доверителем требований, предусмотренных настоящим Договором и договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления. В случае несоблюдения указанных требований Поверенный направляет Доверителю соответствующее уведомление на бумажном носителе о невозможности изменения дат начала и окончания поставки мощности по соответствующим договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, на более поздние даты с указанием причин.  В случае получения Поверенным соответствующего уведомления Доверителя в срок, указанный в настоящем пункте, и при выполнении иных установленных настоящим Договором и договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты, Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, и Системному оператору уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности указанного объекта генерации в электронном виде с применением электронной подписи:  – в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня выполнения Доверителем всех условий для изменения даты начала поставки мощности объекта генерации – в случае получения Поверенным уведомления и выполнения Доверителем всех указанных условий не позднее 10-го числа месяца;  – в течение 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Доверителем выполнены все условия для изменения даты начала поставки мощности – в случае получения Поверенным уведомления и выполнения Доверителем всех указанных условий позднее 10-го числа месяца.  В целях исполнения поручения, предусмотренного предыдущим абзацем, днем выполнения Доверителем всех условий считается:  – для Доверителя, исполнение обязательств которого по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенным в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, обеспечено штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву – дата подтверждения АО «ЦФР» в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка предоставления аккредитива (измененного аккредитива), соответствующего требованиям Договора о присоединении и регламентов оптового рынка;  – для Доверителя, исполнение обязательств которого по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенным в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, обеспечено поручительством – дата заключения в отношении указанного в уведомлении объекта генерации нового договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства;  – в иных случаях – дата получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта.  В случае получения Поверенным указанного в настоящем пункте уведомления и (или) выполнения установленных настоящим Договором и договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки мощности, указанной в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, изменение дат начала и окончания поставки мощности указанного объекта генерации не осуществляется.  В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объекта генерации, даты начала и окончания поставки мощности которого были изменены на более поздние, договоры, указанные в пункте 1.1 настоящего Договора, с учетом измененных дат начала и окончания поставки мощности указанного объекта генерации.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, на более поздние даты, а также отзыв уведомления о ее изменении не допускается. |

**Добавить приложение**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 4**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров 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**

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

#### **УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более ранние даты 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**

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

Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 1.3 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров 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, № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенного между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Доверитель) и АО «ЦФР», являющимся коммерческим представителем по указанному договору (далее – Поверенный).

Настоящим Доверитель уведомляет Поверенного об изменении периода поставки мощности по всем 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, заключенным Доверителем в отношении следующего объекта генерации:

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП генерации | Местонахождение объекта генерации |
|  |  |

и поручает направить сторонам всех договоров 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, заключенных в отношении указанного в настоящем уведомлении объекта генерации, соответствующие уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности, с указанием новых дат начала и окончания поставки мощности:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Дата начала поставки мощности | Измененная дата начала поставки мощности | Дата окончания поставки мощности | Измененная дата окончания поставки мощности |
|  |  |  |  |

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

**Добавить приложение**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 5**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров 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**

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

#### **УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты 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**

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

Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 1.4 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров 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, № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенного между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Доверитель) и АО «ЦФР», являющимся коммерческим представителем по указанному договору (далее – Поверенный).

Настоящим Доверитель уведомляет Поверенного об изменении дат начала и окончания поставки мощности на более поздние даты по всем 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, заключенным Доверителем в отношении следующего объекта генерации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Месторасположение объекта генерации | | Установленная мощность объекта генерации, МВт |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |  |
|  |  | |  |

и поручает направить сторонам всех договоров 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, заключенных в отношении указанного в настоящем уведомлении объекта генерации, соответствующие уведомления об изменении даты начала поставки мощности, с указанием новых дат начала и окончания поставки мощности:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Дата начала  поставки мощности | Измененная дата начала  поставки мощности[[2]](#footnote-2) | Дата окончания поставки мощности | Измененная дата окончания поставки мощности |
|  |  |  |  |

Доверитель

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия:  - заключать от имени Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, для целей обеспечения исполнения обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (наименование поставщика по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – Должник), или иного лица, к которому в результате реорганизации Должника перешли права и обязанности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных Должником в отношении объекта генерации установленной мощностью не более \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ МВт, поставка мощности которого начинается в \_\_\_\_\_\_ году и соответствующего следующим идентификационным параметрам:  … | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия:  - заключать от имени Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, для целей обеспечения исполнения обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (наименование поставщика по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – Должник), или иного лица, к которому в результате реорганизации Должника перешли права и обязанности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных Должником в отношении объекта генерации установленной мощностью не более \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ МВт, дата поставки мощности которого определена как \_\_\_\_\_\_ год и соответствующего следующим идентификационным параметрам:  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ОТОБРАННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРСНЫХ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА (Приложение № Д 6.8.1 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** | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия:  - заключать от имени Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – договоры поручительства), для целей обеспечения исполнения обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (наименование поставщика по ДПМ ВИЭ) по ДПМ ВИЭ (далее – Должник) или иного лица, к которому в результате реорганизации Должника перешли права и обязанности по ДПМ ВИЭ, заключенным Должником в отношении объекта генерации, расположенного в указанном в ДПМ ВИЭ субъекте Российской Федерации в границах ценовой зоны, указанной в настоящем пункте, поставка мощности которого начинается в \_\_\_\_\_\_ году и соответствующего следующим идентификационным параметрам: … | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия:  - заключать от имени Доверителя договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – договоры поручительства), для целей обеспечения исполнения обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (наименование поставщика по ДПМ ВИЭ) по ДПМ ВИЭ (далее – Должник) или иного лица, к которому в результате реорганизации Должника перешли права и обязанности по ДПМ ВИЭ, заключенным Должником в отношении объекта генерации, расположенного в указанном в ДПМ ВИЭ субъекте Российской Федерации в границах ценовой зоны, указанной в настоящем пункте, дата поставки мощности которого определена как \_\_\_\_\_\_ год и соответствующего следующим идентификационным параметрам: … |
| **4.2** | Настоящий Договор прекращается по истечении 11 (одиннадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора. | Настоящий Договор прекращается по истечении 11 (одиннадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора.  В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, то настоящий Договор прекращается по истечении 11 (одиннадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации. |

**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** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | Сумма аккредитива составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива (за исключением случая заключения настоящего Соглашения в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) планируется заменить или заменен проект, отобранный по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект).  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), в отношении объекта генерации, предусмотренного в пункте 2.1 настоящего Соглашения (объекта генерации, строительство которого предусматривалось первоначальным проектом, – в случае заключения настоящего Соглашения в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в такой заявке, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по аккредитиву, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) аккредитива должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по аккредитиву по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  … | Сумма аккредитива составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива (за исключением случая заключения настоящего Соглашения в отношении объекта генерации, проектом по строительству которого (далее – новый проект) планируется заменить или заменен проект, отобранный по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – первоначальный проект).  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), в отношении объекта генерации, предусмотренного в пункте 2.1 настоящего Соглашения (объекта генерации, строительство которого предусматривалось первоначальным проектом, – в случае заключения настоящего Соглашения в отношении объекта генерации, предусмотренного новым проектом), и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в такой заявке, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по аккредитиву, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) аккредитива должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по аккредитиву по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  … |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения.  В случае внесения изменений в аккредитив в соответствии с абзацем третьим пункта 2.3 настоящего Соглашения, срок действия настоящего Соглашения прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации.  В случае если в соответствии с абзацем пятым пункта 2.3 настоящего Соглашения предоставлен новый аккредитив или внесены изменения в открытый аккредитив, срок действия настоящего Соглашения прекращается по истечении тридцати девяти месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения.  В случае предоставления нового аккредитива или внесения изменений в аккредитив в соответствии с абзацем третьим пункта 2.3 настоящего Соглашения, срок действия настоящего Соглашения прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации.  В случае если в соответствии с абзацем пятым пункта 2.3 настоящего Соглашения предоставлен новый аккредитив или внесены изменения в открытый аккредитив, срок действия настоящего Соглашения прекращается по истечении тридцати девяти месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. |

**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 6.14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек. Срок действия банковской гарантии должен оканчиваться не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.  В случае если денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, не равна денежной сумме, указанной в абзаце первом настоящего пункта, но при этом составляет не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности объекта генерации, определенной в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка в отношении объектов генерации соответствующего вида и в отношении календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в такой заявке, денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, признается соответствующей установленному Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением требованию к указанной сумме.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по банковской гарантии, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) банковской гарантии должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по банковской гарантии по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности и увеличение денежной суммы, подлежащей выплате по банковской гарантии. | Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек. Срок действия банковской гарантии должен оканчиваться не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.  В случае если денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, не равна денежной сумме, указанной в абзаце первом настоящего пункта, но при этом составляет не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности объекта генерации, определенной в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка в отношении объектов генерации соответствующего вида и в отношении календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в такой заявке, денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, признается соответствующей установленному Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением требованию к указанной сумме.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить новую банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по банковской гарантии, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) банковской гарантии должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по банковской гарантии по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности и увеличение денежной суммы, подлежащей выплате по банковской гарантии, либо предоставить банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении. |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения.  В случае внесения изменений в банковскую гарантию в соответствии с абзацем третьим пункта 2.3 настоящего Соглашения, срок действия настоящего Соглашения прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации. | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения.  В случае предоставления новой банковской гарантии или внесения изменений в банковскую гарантию в соответствии с абзацем третьим пункта 2.3 настоящего Соглашения, срок действия настоящего Соглашения прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации. |

**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, ОТОБРАННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРСНЫХ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА (Приложение № Д 6.6.2 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** | …  Продавец перечисляет денежные средства в счет уплаты штрафов в размере, равном сумме штрафов по всем ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в настоящем пункте объекта генерации, определенном Коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Настоящее Соглашение не распространяется на случаи уплаты штрафа, предусмотренного пунктом 11.5 ДПМ ВИЭ. | …  Продавец перечисляет денежные средства в счет уплаты штрафов в размере, равном сумме штрафов по всем ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в настоящем пункте объекта генерации, определенном Коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Настоящее Соглашение не распространяется на случаи уплаты штрафа, предусмотренного пунктом 11.5 ДПМ ВИЭ.  В случае изменения в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении указанного объекта генерации, даты начала поставки мощности объекта генерации на более позднюю дату, перечисление денежных средств в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ осуществляется в отношении объекта генерации с учетом измененной даты начала поставки мощности. |
| **2.3** | 2.3. Сумма аккредитива составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива.  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан предоставить аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении, либо внести в открытый аккредитив изменения, соответствующие требованиям Договора о присоединении, в том числе предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности соответственно. | 2.3. Сумма аккредитива составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива.  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по аккредитиву, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) аккредитива должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по аккредитиву по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан предоставить аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении, либо внести в открытый аккредитив изменения, соответствующие требованиям Договора о присоединении, в том числе предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности соответственно. |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения.  В случае предоставления нового аккредитива или внесения изменений в аккредитив в соответствии с абзацем третьим пункта 2.3 настоящего Соглашения, срок действия настоящего Соглашения прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации. |

**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, ОТОБРАННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРСНЫХ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА (Приложение № Д 6.14.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …  Продавец перечисляет денежные средства в счет уплаты штрафов в размере, равном сумме штрафов по всем ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в настоящем пункте объекта генерации, определенном Коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Настоящее Соглашение не распространяется на случаи уплаты штрафа, предусмотренного пунктом 11.5 ДПМ ВИЭ. | …  Продавец перечисляет денежные средства в счет уплаты штрафов в размере, равном сумме штрафов по всем ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в настоящем пункте объекта генерации, определенном Коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Настоящее Соглашение не распространяется на случаи уплаты штрафа, предусмотренного пунктом 11.5 ДПМ ВИЭ.  В случае изменения в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении указанного объекта генерации, даты начала поставки мощности объекта генерации на более позднюю дату, перечисление денежных средств в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ осуществляется в отношении объекта генерации с учетом измененной даты начала поставки мощности. |
| **2.3** | Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек. Срок действия банковской гарантии должен оканчиваться не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.  В случае если денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, не равна денежной сумме, указанной в абзаце первом настоящего пункта, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения ОПВ, по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, признается соответствующей установленному Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением требованию к указанной сумме.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности соответственно и увеличение денежной суммы, подлежащей выплате по банковской гарантии. | Денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна составлять \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) копеек. Срок действия банковской гарантии должен оканчиваться не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, заявление об отказе АО «ЦФР» (бенефициара) от своих прав по банковской гарантии.  В случае если денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, не равна денежной сумме, указанной в абзаце первом настоящего пункта, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения ОПВ, по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, признается соответствующей установленному Договором о присоединении, регламентами оптового рынка и настоящим Соглашением требованию к указанной сумме.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ изменить дату начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, на более позднюю дату, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации, либо предоставить банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в ДПМ ВИЭ была произведена и (или) должна быть произведена оплата по банковской гарантии, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) банковской гарантии должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по банковской гарантии по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в ДПМ ВИЭ.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с ДПМ ВИЭ предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан обеспечить внесение изменений в банковскую гарантию, предусматривающих окончание срока действия банковской гарантии не ранее чем по истечении 19 (девятнадцати) или 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности соответственно и увеличение денежной суммы, подлежащей выплате по банковской гарантии, либо предоставить банковскую гарантию, соответствующую требованиям Договора о присоединении. |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения.  В случае предоставления новой банковской гарантии или внесения изменений в банковскую гарантию в соответствии с абзацем третьим пункта 2.3 настоящего Соглашения, срок действия настоящего Соглашения прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ – ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА (Приложение № Д 6.5.1 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** | Настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора. | Настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора.  В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, то настоящий Договор прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности указанного объекта генерации. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ – ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА (Приложение № Д 6.4.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.4** | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев c указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.  Изменение в порядке, предусмотренном договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, и Договором о присоединении, условий договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, не влечет прекращения обязательств Поручителя по настоящему Договору. | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев c указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.  Изменение в порядке, предусмотренном договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, и Договором о присоединении, условий договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, не влечет прекращения обязательств Поручителя по настоящему Договору.  В случае изменения даты начала поставки мощности по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора. |

**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** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | По настоящему Соглашению Продавец обязуется перечислять денежные средства в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенным Продавцом в отношении отобранного по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (далее – ОПТБО), объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (код ГТП генерации), расположенной в \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (субъект Российской Федерации и ценовая зона), в порядке, предусмотренном настоящим Соглашением, на расчетный счет АО «ЦФР», действующего на основании агентских договоров от имени и в интересах каждого Покупателя, заключившего с Продавцом договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, в отношении указанного объекта генерации, в целях перечисления АО «ЦФР» денежных средств каждому Покупателю в размере причитающейся данному Покупателю суммы штрафа по указанному договору, рассчитанной Коммерческим оператором оптового рынка в порядке, определенном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Продавец перечисляет денежные средства в счет уплаты штрафов в размере, равном сумме штрафов по всем договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенным в отношении указанного в настоящем пункте объекта генерации, определенном Коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Настоящее Соглашение не распространяется на случаи уплаты штрафа, предусмотренного пунктом 11.4' договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления. | По настоящему Соглашению Продавец обязуется перечислять денежные средства в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенным Продавцом в отношении отобранного по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (далее – ОПТБО), объекта генерации, который отнесен к группе точек поставки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (код ГТП генерации), расположенной в \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (субъект Российской Федерации и ценовая зона), в порядке, предусмотренном настоящим Соглашением, на расчетный счет АО «ЦФР», действующего на основании агентских договоров от имени и в интересах каждого Покупателя, заключившего с Продавцом договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, в отношении указанного объекта генерации, в целях перечисления АО «ЦФР» денежных средств каждому Покупателю в размере причитающейся данному Покупателю суммы штрафа по указанному договору, рассчитанной Коммерческим оператором оптового рынка в порядке, определенном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Продавец перечисляет денежные средства в счет уплаты штрафов в размере, равном сумме штрафов по всем договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенным в отношении указанного в настоящем пункте объекта генерации, определенном Коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Настоящее Соглашение не распространяется на случаи уплаты штрафа, предусмотренного пунктом 11.4' договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления.  В случае изменения в договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенных в отношении указанного объекта генерации, даты начала поставки мощности объекта генерации на более позднюю дату, перечисление денежных средств в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, осуществляется в отношении объекта генерации с учетом измененной даты начала поставки мощности. |
| **2.3** | Аккредитив должен быть открыт на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива, в случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, а также в иных случаях, предусмотренных Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в ОПТБО в отношении объекта генерации, предусмотренного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и предельной величины удельных капитальных затрат, равной 380 000 рублей на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива, и расчеты по уплате Продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  В случае если в соответствии с Договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, поставщик мощности обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан предоставить аккредитив, соответствующий требованиям Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, и Договора о присоединении, либо внести в открытый аккредитив изменения, соответствующие требованиям указанных договоров, в том числе предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности. | Аккредитив должен быть открыт на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива, в случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, а также в иных случаях, предусмотренных Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в ОПТБО в отношении объекта генерации, предусмотренного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и предельной величины удельных капитальных затрат, равной 380 000 рублей на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива, и расчеты по уплате Продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  В случае если в соответствии с Договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, поставщик мощности обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенным в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, на срок до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, то Продавец обязан предоставить аккредитив, соответствующий требованиям Договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, и Договора о присоединении, либо внести в открытый аккредитив изменения, соответствующие требованиям указанных договоров, в том числе предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 27 (двадцати семи) календарных месяцев с даты начала поставки мощности.  В случае если Продавец имеет намерение в соответствии с Договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, изменить дату начала поставки мощности объекта генерации на более позднюю дату, то Продавец обязан внести в открытый аккредитив изменения, предусматривающие окончание срока действия аккредитива не ранее чем по истечении 15 (пятнадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации, или предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям Договора о присоединении. В случае если на планируемую дату внесения указанных изменений в Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, была произведена и (или) должна быть произведена оплата по аккредитиву, неиспользованная сумма (неиспользованная часть) аккредитива должна быть увеличена на соответствующую сумму, оплаченную и (или) подлежащую оплате по аккредитиву по состоянию на указанную планируемую дату внесения изменений в Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления. |
| **3.1** | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с 1 января 20\_\_\_ года. | Настоящее Соглашение вступает в силу с даты, указанной на титульном листе настоящего Соглашения (дата заключения соглашения), и прекращается по истечении 27 (двадцати семи) месяцев с 1 января 20\_\_\_ года.  В случае предоставления нового аккредитива или внесения изменений в аккредитив в соответствии с абзацем пятым пункта 2.3 настоящего Соглашения, срок действия настоящего Соглашения прекращается по истечении двадцати семи месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, в котором наступает измененная дата начала поставки мощности указанного объекта генерации. |

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| CFR\_ATS\_KOMNGO\_DELAY\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала поставки мощности и периода поставки мощности по договорам КОМ НГО (отсрочка) – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 18.3.4,  Приложение № Д 18.5.3,  Приложение № Д 18.1 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_PART\_KOMNGO\_DELAY\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала поставки мощности и периода поставки мощности по договорам КОМ НГО (отсрочка) – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 18.3.4,  Приложение № Д 18.5.3,  Приложение № Д 18.1 | docx | ЦФР | Участник, ФСК | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| CFR\_ATS\_KOMMOD\_DELAY\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала и даты окончания поставки мощности на более поздние по договорам КОММод (отсрочка) – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 18.3.6,  Приложение № Д 18.1 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_PART\_KOMMOD\_DELAY\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала и даты окончания поставки мощности на более поздние по договорам КОММод (отсрочка) – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 18.3.6, Приложение № Д 18.1 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| CFR\_ATS\_KOMMOD\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала и даты окончания поставки мощности на более поздние (отсрочка), а также изменение длительности периода реализации проекта модернизации по договорам КОММод – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 18.3.6,  Приложение № Д 18.1 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_PART\_KOMMOD\_CHANGE\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала и даты окончания поставки мощности на более поздние (отсрочка), а также изменение длительности периода реализации проекта модернизации по договорам КОММод – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 18.3.6,  Приложение № Д 18.1 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| CFR\_ATS\_DPMVIE\_DELAY\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала и окончания поставки мощности на более поздние по ДПМ ВИЭ (отсрочка) – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 6.1,  Приложение № Д 6.1.2,  Приложение № Д 6.2 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_PART\_DPMVIE\_DELAY\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала и окончания поставки мощности на более поздние по ДПМ ВИЭ (отсрочка) – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 6.1,  Приложение № Д 6.1.2,  Приложение № Д 6.2 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| CFR\_ATS\_DPMVIE\_INCREASED\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении даты окончания поставки мощности на более позднюю по ДПМ ВИЭ (отсрочка) – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 6.1,  Приложение № Д 6.2 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_PART\_DPMVIE\_INCREASED\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении даты окончания поставки мощности на более позднюю по ДПМ ВИЭ (отсрочка) – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 6.1,  Приложение № Д 6.2 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| CFR\_ATS\_DPMTBO\_DELAY\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала и окончания поставки мощности на более поздние по ДПМ ТБО (отсрочка) – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 6.1.1,  Приложение № Д 6.2.1 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_PART\_DPMTBO\_DELAY\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала и окончания поставки мощности на более поздние по ДПМ ТБО (отсрочка) – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 6.1.1,  Приложение № Д 6.2.1 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет | 6 месяцев |
| CFR\_ATS\_DPMTBO\_EARLY\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала и окончания поставки мощности на более ранние по ДПМ ТБО (досрочное начало поставки) – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 6.1.1,  Приложение № Д 6.2.1 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_PART\_DPMTBO\_EARLY\_TERM\_SUPPLY\_NOTICE | Уведомление об изменении даты начала и окончания поставки мощности на более ранние по ДПМ ТБО (досрочное начало поставки) – на основании антикризисного ПП РФ 2022 года | Приложение № Д 6.1.1,  Приложение № Д 6.2.1 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет | 6 месяцев |

**Приложение № 1.3.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 июня 2022 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ АТТЕСТАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений**  (с учетом изменений, вносимых в соответствии с вопросом VI.2. Изменения, связанные с детализацией порядка аттестации генерирующего оборудования, включенным в повестку заседания Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 25.05.2022) | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.5.6** | необходимости подтверждения ранее зарегистрированных значений максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности по результатам тестирования действующего генерирующего оборудования в установленных Правилами ОРЭМ случаях, в т.ч. в случаях:  1) полного либо частичного невыполнения обязательства по поддержанию генерирующего оборудования, ранее прошедшего процедуру аттестации, в состоянии готовности к выработке электроэнергии;  2) если предыдущее тестирование в форме комплексных испытаний либо подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности проводилось ранее чем за 5 лет до начала года поставки мощности;  3) вывода на оптовый рынок действующего генерирующего оборудования, ранее функционировавшего на розничных рынках электроэнергии, в отношении которого в СО ранее был представлен Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный в соответствии с требованиями Правил проведения испытаний. | необходимости подтверждения ранее зарегистрированных значений максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности по результатам тестирования действующего генерирующего оборудования в установленных Правилами ОРЭМ случаях, в т.ч. в случаях:  1) полного либо частичного невыполнения обязательства по поддержанию генерирующего оборудования, ранее прошедшего процедуру аттестации, в состоянии готовности к выработке электроэнергии;  2) если предыдущее тестирование в форме комплексных испытаний либо подтверждения ранее зарегистрированного значения максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности проводилось ранее чем за 5 лет до начала года поставки мощности;  3) вывода на оптовый рынок действующего генерирующего оборудования, ранее функционировавшего на розничных рынках электроэнергии, в отношении которого в СО ранее был представлен Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленный в соответствии с требованиями Правил проведения испытаний;  4) возобновления поставки мощности с использованием генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, функционирующего до начала реализации мероприятий по модернизации, и по состоянию на 01.05.2022 уже начался период выполнения мероприятий по модернизации, но в отношении которого после даты начала выполнения мероприятий по модернизации были внесены изменения в приложение 1 к договору на модернизацию в части изменения даты начала выполнения мероприятий по модернизации на более позднюю. |
| **6.1.2** | …  Внесение изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования и Реестр предельных объемов поставки мощности может быть осуществлено с более поздней даты на основании заявления поставщика мощности только в случае проведения тестирования в форме комплексных испытаний генерирующего оборудования (этапа комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью), не являющегося частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, без включения в период тестирования ЕГО, входящих в состав электростанции (неблочной части) *s* и планируемых к выводу из эксплуатации. | …  При этом при определении в отношении ГТП генерации предельного объема поставки мощности в порядке, установленном п. 6.1 настоящего Регламента, принимается равной 0 (нулю) величина максимальной располагаемой мощности генерирующего оборудования, в отношении которого заключены договоры на модернизацию, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, и в отношении которого одновременно выполняются следующие условия:  – дата начала выполнения мероприятий по модернизации данного генерирующего оборудования, указанная в приложении 1 к договору на модернизацию по состоянию на 01.04.2022 и переданная Коммерческим оператором в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в соответствии с пунктом 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), предшествует месяцу, на который формируется Реестр предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в соответствии с настоящим пунктом;  – дата начала выполнения мероприятий по модернизации данного генерирующего оборудования, указанная в приложении 1 к договору на модернизацию по состоянию на момент формирования Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на предстоящий месяц и переданная Коммерческим оператором в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в соответствии с пунктом 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), наступает позже месяца, на который формируется Реестр предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в соответствии с настоящим пунктом;  – в отношении данного генерирующего оборудования не были предоставлены документы по результатам тестирования путем проведения комплексных испытаний или этапа комплексных испытаний, предусматривающего работу с максимально возможной мощностью, проведенного после даты начала выполнения мероприятий по модернизации данного генерирующего оборудования, указанной в приложении 1 к договору на модернизацию по состоянию на 01.04.2022 и переданной Коммерческим оператором в составе Реестра поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка в соответствии с пунктом 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в соответствии с п. 4.6 настоящего Регламента и указанные результаты тестирования не внесены в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования на соответствующий месяц.  Внесение изменений в Реестр фактических параметров генерирующего оборудования и Реестр предельных объемов поставки мощности может быть осуществлено с более поздней даты на основании заявления поставщика мощности только в случае проведения тестирования в форме комплексных испытаний генерирующего оборудования (этапа комплексных испытаний с работой с максимально возможной мощностью), не являющегося частью блочной ТЭС (АЭС) или ГЭС, без включения в период тестирования ЕГО, входящих в состав электростанции (неблочной части) *s* и планируемых к выводу из эксплуатации |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № 19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 1** | Добавить пункт | **7.** **Требования к обеспечению исполнения обязательств по договорам КОМ НГО и порядок его предоставления при изменении даты начала поставки на более позднюю дату (в отношении объектов генерации, отобранных по результатам КОМ НГО, проведенного в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 года № 2903-р)**  В целях выполнения предусмотренных договорами КОМ НГО и договором коммерческого представительства поставщика условий для изменения даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры КОМ НГО, на более позднюю дату, обеспечение исполнения обязательств по указанным договорам должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим разделом, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим разделом.  Объем мощности генерирующего объекта *g*, под который поставщиком мощности предоставлено обеспечение (), должен соответствовать требованию:  ,  где *g* – генерирующий объект, указанный в приложении 1 к договорам КОМ НГО, дата начала поставки мощности которого переносится на более позднюю дату;  – объем мощности генерирующего объекта *g*, отобранный по итогам КОМ НГО;  , в случае если поставщик мощности по КОМ НГО обеспечивает исполнение своих обязательств по договору КОМ НГО в соответствии с пунктом 7.1 настоящего Приложения;  либо , в случае если поставщиком мощности в целях обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО предоставлено (дополнительно предоставлено) обеспечение исполнения обязательств, предусмотренное пунктом 7.2 настоящего Приложения;  либо , в случае если поставщиком мощности в целях обеспечения исполнения обязательств по договорам КОМ НГО предоставлено (дополнительно предоставлено) обеспечение исполнения обязательств, предусмотренное пунктом 7.3 настоящего Приложения,  где [МВт] – величина установленной мощности по ГТП генерации поставщика мощности *i*,приходящейся на обеспечение исполнения обязательств генерирующего объекта *g*, определяемая КО в соответствии с пунктом 7.1.3 настоящего Приложения;  [руб] – предельный объем ответственности поручителя по обязательствам поставщика мощности *i* по договорам КОМНГО в отношении объекта *g*;  [руб] – сумма аккредитива, выпущенного участником КОМ НГО в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору КОМ НГО, заключенному в отношении генерирующего объекта *g* и соответствующего требованиям настоящего Приложения;  [руб/МВт] – предельное значение цены на мощность за 1 МВт в месяц, утвержденное Правилами оптового рынка в целях проведения КОМ НГО, на котором был отобран генерирующий объект *g*.  Одновременное предоставление обеспечения, предусмотренного пунктами 7.2 и 7.3 настоящего Приложения, в отношении генерирующего объекта *g* не допускается.  КО в течение 7 (семи) рабочих дней с даты получения от поставщика мощности по КОМ НГО уведомления в соответствии с п. 7.1.2 настоящего Приложения либо от поставщика мощности, намеренного стать поручителем уведомления в соответствии с п. 7.2.2 настоящего Приложения, либо уведомления от ЦФР о получении аккредитива в соответствии с п. 7.3.3 настоящего Приложения определяет в соответствии с п. 7.1.3 настоящего Приложения величину  и передает ее ЦФР на бумажном носителе.  7.1. Обеспечение обязательств неустойкой по договору КОМ НГО  7.1.1. Поставщик мощности вправе в рамках изменения даты начала поставки мощности по договору КОМ НГО обеспечивать исполнение своих обязательств по договору неустойкой при выполнении следующих условий:   * величина мощности отнесенных к ГТП генерации поставщика генерирующих объектов, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности генерирующего объекта КОМ НГО () и определенная в соответствии с пунктом 7.1.3 настоящего Приложения, равна либо превышает объем мощности генерирующего объекта, отобранный по итогам КОМ НГО (); * в отношении поставщика мощности на дату получения ЦФР уведомления о предоставлении обеспечения в виде неустойки по договорам КОМ НГО в рамках изменения даты начала поставки мощности не принято судом решение о признании его банкротом или принят судебный акт об открытии в отношении поставщика мощности одной из процедур банкротства (на основании информации, направляемой ЦФР в КО в соответствии с разделом 21 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по форме приложения 113б).   7.1.2. В целях критериев соответствия обеспечения в виде неустойки требованиям п. 7.1 настоящего Приложения поставщик мощности по договорам КОМ НГО не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до 31.12.2022 должен направить КО и ЦФР уведомление о предоставлении обеспечения в виде неустойки в рамках изменения даты начала поставки мощности по договорам КОМ НГО на более позднюю дату.  7.1.3. КО определяет величину мощности по ГТП генерации поставщика *i*, приходящейся на обеспечение исполнения обязательств генерирующего объекта (), в соответствии со следующим механизмом:  ,  где [МВт] – совокупная величина установленной мощности по всем ГТП генерации поставщика мощности *i,* для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) по состоянию на 1-е число месяца, в котором КО получено от поставщика мощности по КОМ НГО уведомление в соответствии с п. 7.1.2 настоящего Приложения, либо от поставщика мощности, намеренного стать поручителем, уведомление в соответствии с п. 7.2.2 настоящего Приложения, либо уведомление от ЦФР о получении аккредитива в соответствии с п. 7.3.4 настоящего Приложения;  [МВт] – максимальный объем мощности, в отношении которого обязательства по оплате штрафов по договорам КОМ НГО могут быть исполнены поставщиком мощности *i* за счет продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке электрической энергии и мощности, определенный в соответствии со следующей формулой:  ,  где *n* – количество расчетных периодов, относящихся к периоду *t*;  *t* – период, начиная с расчетного месяца по (включительно), где – месяц, в котором КО получено от поставщика мощности по КОМ НГО уведомление в соответствии с п. 7.1.2 настоящего Приложения, либо от поставщика мощности, намеренного стать поручителем, уведомление в соответствии с п. 7.2.2 настоящего Приложения, либо уведомление от ЦФР о получении аккредитива в соответствии с п. 7.3.4 настоящего Приложения;  [руб] – совокупная стоимость продажи мощности по договорам, заключенным поставщиком мощности *i* на оптовом рынке электрической энергии и мощности за расчетный месяц *m∈t*, рассчитывается в соответствии с алгоритмом расчета величины , определяемой в отношении участника КОМ НГО, приведенным в пункте 1 настоящего Приложения;  В случае если какая-либо величина, участвующая в расчете , для поставщика мощности *i* не определена, то она принимается равной 0.  Величины ,  рассчитываются с точностью до 3 (трех) знаков после запятой с учетом математического округления.  7.2. Обеспечение исполнения обязательств по договорам КОМ НГО в виде поручительства третьего лица  7.2.1. Обеспечение исполнения обязательств по договорам КОМ НГО в виде поручительства третьего лица, должно соответствовать следующим требованиям:  а) срок действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства и договоров поручительства, заключенных в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого изменяется, должен быть не менее 15 (пятнадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры поручительства;  б) величина денежных средств, которая может быть направлена поручителем на обеспечение исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, соответствует следующему требованию:  ,  где  [руб.] – величина денежных средств, которая может быть направлена участником оптового рынка *i* –поручителем на обеспечение исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, определенная в соответствии с пунктом 2.2.2 приложения 31 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для *m*-1, где *m* – месяц, предшествующий месяцу предоставления участником оптового рынка уведомления о намерении стать поручителем по договорам КОМ НГО (в соответствии с п. 7.1.2 настоящего Приложения).  7.2.2. Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по договорам КОМ НГО (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до 31.12.2022 предоставить в ЦФР и КО уведомление о соответствующем намерении (с указанием параметров объекта КОМ НГО), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 2.5 настоящего Приложения, и подписать проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства со своей стороны.  7.2.3. КО при получении в соответствии с п. 7.2.2 настоящего Приложения уведомления о намерении участника оптового рынка стать поручителем по договору КОМ НГО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения уведомления передает ЦФР величину денежных средств , которая может быть направлена участником оптового рынка *i* –поручителем на обеспечение исполнения обязательств по договорам КОМ НГО, определенную в соответствии с пунктом 2.2.2 приложения 31 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для *m*-1, где *m* – месяц, предшествующий месяцу получения КО от участника оптового рынка *i* уведомления о намерении стать поручителем по договорам КОМ НГО в соответствии с п. 7.1.2 настоящего Приложения.  7.2.4. В случае соответствия поручителя требованиям пункта 7.2.1 настоящего Приложения, а также при представлении поручителем документов, указанных в пункте 2.5 настоящего Приложения, и подписании им со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства в вышеуказанный срок, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от поставщика по договорам КОМ НГО уведомления об изменении даты начала поставки на более позднюю, рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по договорам КОМ НГО об изменении даты начала поставки мощности, а также требованиям настоящего Приложения и, в случае их соответствия параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по договорам КОМ НГО, и требованиям настоящего Приложения, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 1.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  При несоответствии поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Приложения ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае если участником оптового рынка, намеренным стать поручителем по договорам КОМ НГО, уведомление о намерении и комплект документов, предусмотренных п. 2.5 настоящего Регламента, предоставлены в ЦФР позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до 31.12.2022 и (или) до указанного срока данным участником оптового рынка не подписан проект договора коммерческого представительства в целях заключения договоров поручительства, то ЦФР не рассматривает данные документы и направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае заключения в порядке, установленном настоящим пунктом, договора коммерческого представительства в целях заключения договоров поручительства для обеспечения обязательств поставщика мощности по договорам КОМ НГО, в которых изменяется дата начала поставки мощности на более позднюю дату, КО организует заключение договоров поручительства с соответствующим поручителем и не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания указанных договоров направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам КОМ НГО, в которых изменяется дата начала поставки мощности на более позднюю дату (по форме приложения 1.4 к настоящему Регламенту).  7.3. Обеспечение исполнения обязательств по КОМ НГО в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву.  7.3.1. Обеспечение исполнения обязательств по договорам КОМ НГО в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, должно соответствовать следующим требованиям:  а) аккредитив должен соответствовать требованиям пункта 3.4 настоящего Приложения (за исключением требований в части срока его действия) и предоставлен ЦФР не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до 31.12.2022;  б) срок действия аккредитива должен быть не менее 15 (пятнадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к договорам КОМ НГО.  7.3.2. В целях заключения поставщиком мощности в отношении объекта КОМ НГО Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договорам КОМ НГО, поставщику мощности необходимо не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до 31.12.2022 направить в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договорам КОМ НГО по форме приложения 1.12 к настоящему Регламенту.  ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от поставщика мощности по договорам КОМ НГО заявления о заключении Соглашения, передает на бумажном носителе в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договорам КОМ НГО.  КО в течение 7 (семи) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от ЦФР вышеуказанного реестра агентских договоров, организует подписание поставщиком мощности по договорам КОМ НГО и покупателями, указанными в реестре агентских договоров, Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договорам КОМ НГО. Соглашения заключаются в соответствии с параметрами, указанными поставщиком в предоставленном заявлении о заключении Соглашения.  КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания указанного Соглашения направляет в ЦФР подлинный экземпляр подписанного Соглашения и Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам КОМ НГО по форме приложения 1.6 к настоящему Регламенту (в электронном виде с применением электронной подписи), а также копию подписанного Соглашения поставщику мощности по договорам КОМ НГО.  7.3.3. ЦФР в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения от банка получателя средств уведомления (извещения) об открытии аккредитива направляет КО соответствующее уведомление.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты получения от КО Реестра заключенных Соглашений и даты получения от банка получателя средств уведомления (извещения) об открытии аккредитива, проверяет аккредитив на соответствие требованиям пункта 7.2 настоящего Приложения:   * в случае соответствия открытого аккредитива указанным требованиям и его своевременного предоставления принимает поступивший аккредитив и: * на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет КО Реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств по форме приложения 1.5 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи; * в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет в Совет рынка информацию о принятом аккредитиве (на бумажном носителе); * в случае несоответствия открытого аккредитива требованиям либо его несвоевременного предоставления в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки аккредитива, направляет поставщику мощности по договорам КОМ НГО на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **16.1** | …   * в отношении каждого ГА КО дополнительно указывает: * признак «не имеет права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью», в случае если в отношении такого ГА субъекты оптового рынка не имеют права на участие в торговле мощностью (прекращено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) в расчетном периоде (передается с указанием ГЕМ и ГТП генерации, в состав которых такой ГА был включен в момент прекращения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью); * признак «выполняются мероприятия по модернизации», в случае если в отношении такого ГА заключен договор на модернизацию, данный ГА функционирует до реализации мероприятий по модернизации и расчетный период относится к периоду реализации проекта модернизации генерирующего объекта или к периоду поставки мощности по договору на модернизацию; * дату начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанную в договоре на модернизацию; * дату окончания периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта, указанную в договоре на модернизацию. | …   * в отношении каждого ГА КО дополнительно указывает: * признак «не имеет права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью», в случае если в отношении такого ГА субъекты оптового рынка не имеют права на участие в торговле мощностью (прекращено право на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) в расчетном периоде (передается с указанием ГЕМ и ГТП генерации, в состав которых такой ГА был включен в момент прекращения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью); * признак «выполняются мероприятия по модернизации», в случае если в отношении такого ГА заключен договор на модернизацию, данный ГА функционирует до реализации мероприятий по модернизации и расчетный период относится к периоду реализации проекта модернизации генерирующего объекта или к периоду поставки мощности по договору на модернизацию; * дату начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанную в договоре на модернизацию по состоянию на 01.04.2022; * дату окончания периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта, указанную в договоре на модернизацию по состоянию на 01.04.2022; * дату начала периода реализации мероприятий по модернизации, указанную в договоре на модернизацию; * дату окончания периода реализации проекта модернизации генерирующего объекта, указанную в договоре на модернизацию. |

**Приложение № 1.3.3**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 25 мая 2022 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 апреля 2022 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **11** | 11. ПУБЛИКАЦИЯ НА ОФИЦИАЛЬНОМ САЙТЕ КОММЕРЧЕСКОГО ОПЕРАТОРА В СЕТИ ИНТЕРНЕТ ПЕРЕЧНЯ ОТЧЕТНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ДЛЯ УЧАСТНИКОВ ЦЕНОВЫХ ЗОН  Коммерческий оператор размещает в электронном виде с применением электронной подписи на своем официальном сайте в сети Интернет, в разделах с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, отчетную информацию о результатах расчета объемов покупки/продажи мощности для участников ценовых зон, указанную в приложении 1 к настоящему Регламенту:  − не позднее 10-го числа расчетного месяца – отчетную информацию по форме 7, 7.1, 7.2.1, 7.2.2, 7.3.1, 7.3.2;  − не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, – отчетную информацию по форме 1;  − не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным, – отчетную информацию по формам 2, 3, 4.1, 4.1.1, 4.1.2.1, 4.1.2.2 (в отчетную информацию по формам 4.1.2.1 и 4.1.2.2, размещаемую не позднее 15 апреля 2020 года, включить информацию за периоды с 1 января 2018 года), 4.1.3.1, 4.1.3.2, 5, 5.1, 5.2, 6.1, 6.2, 6.3, 6.4, 6.5, 6.6.  За расчетный месяц январь 2022 года отчетная информация, размещаемая по формам 4.1 и 5, может быть актуализирована Коммерческим оператором не позднее последнего рабочего дня месяца, следующего за расчетным.  Коммерческий оператор не позднее 10 дней по окончании расчетного периода размещает на своем официальном сайте в сети Интернет электронное сообщение, содержащее отчетную информацию о совокупном фактическом потреблении электрической энергии в субъектах Российской Федерации для каждого рабочего дня d расчетного периода m в соответствии с формой 9 приложения 1 к настоящему Регламенту.  Коммерческий оператор не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным, размещает на своем официальном сайте в сети Интернет электронное сообщение, содержащее отчетную информацию о совокупной нерегулируемой части объема фактического пикового потребления электрической энергии в соответствии с формами 10,11 и 12 приложения 1 к настоящему Регламенту. | 11. ПУБЛИКАЦИЯ НА ОФИЦИАЛЬНОМ САЙТЕ КОММЕРЧЕСКОГО ОПЕРАТОРА В СЕТИ ИНТЕРНЕТ ПЕРЕЧНЯ ОТЧЕТНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ДЛЯ УЧАСТНИКОВ ЦЕНОВЫХ ЗОН  Коммерческий оператор размещает в электронном виде с применением электронной подписи на своем официальном сайте в сети Интернет, в разделах с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, отчетную информацию о результатах расчета объемов покупки/продажи мощности для участников ценовых зон, указанную в приложении 1 к настоящему Регламенту:  − не позднее 10-го числа расчетного месяца – отчетную информацию по форме 7, 7.1, 7.2.1, 7.2.2, 7.3.1, 7.3.2;  − не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, – отчетную информацию по форме 1;  − не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным, – отчетную информацию по формам 2, 3, 4.1, 4.1.1, 4.1.2.1, 4.1.2.2 (в отчетную информацию по формам 4.1.2.1 и 4.1.2.2, размещаемую не позднее 15 апреля 2020 года, включить информацию за периоды с 1 января 2018 года), 4.1.3.1, 4.1.3.2, 5, 5.1, 5.2, 6.1, 6.2, 6.3, 6.4, 6.5, 6.6.  За расчетный месяц январь 2022 года отчетная информация, размещаемая по формам 4.1 и 5, может быть актуализирована Коммерческим оператором не позднее последнего рабочего дня месяца, следующего за расчетным.  Коммерческий оператор не позднее 10 дней по окончании расчетного периода размещает на своем официальном сайте в сети Интернет электронное сообщение, содержащее отчетную информацию о совокупном фактическом потреблении электрической энергии в субъектах Российской Федерации для каждого рабочего дня d расчетного периода m в соответствии с формой 9 приложения 1 к настоящему Регламенту.  Коммерческий оператор не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным, размещает на своем официальном сайте в сети Интернет электронное сообщение, содержащее отчетную информацию о совокупной нерегулируемой части объема фактического пикового потребления электрической энергии в соответствии с формами 10,11 и 12 приложения 1 к настоящему Регламенту.  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты вступления в силу постановления размещает актуализированную отчетную информацию по формам 5.1, 6.1, 6.6 в отношении расчетного месяца – апрель 2022 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **9.1** | **9. Информирование участника оптового рынка о ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРАХ И состоянии расчетов**  9.1. Отчет о состоянии обязательств публикуется ЦФР на сайте КО по итогам расчетов за каждый рабочий день персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК, КО и СО по форме, установленной приложением 16 к настоящему Регламенту. Отчет о состоянии обязательств содержит информацию о размере обязательств по договорам, заключенным на оптовом рынке, которые не исполнены полностью или частично на начало дня, за который формируется данный отчет. Отчет о состоянии обязательств не содержит информацию об обязательствах по оплате неустойки (пени).  … | **9. Информирование участника оптового рынка о ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРАХ И состоянии расчетов**  9.1. Отчет о состоянии обязательств публикуется ЦФР на сайте КО по итогам расчетов за каждый рабочий день персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК, КО и СО по форме, установленной приложением 16 к настоящему Регламенту. Отчет о состоянии обязательств содержит информацию о размере обязательств по договорам, заключенным на оптовом рынке, которые не исполнены полностью или частично на начало дня, за который формируется данный отчет. Отчет о состоянии обязательств не содержит информацию об обязательствах по оплате неустойки (пени).  …  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» ЦФР при получении от КО актуализированной информации в соответствии с разделами 13, 26 и 28 настоящего Регламента актуализирует отчеты по форме приложения 16 и приложения 25 к настоящему Регламенту, предусмотренные настоящим пунктом. |
| **9.3** | КО не позднее 20 (двадцатого) числа расчетного месяца формирует и размещает на своем официальном сайте реестр объектов генерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ (заключенные в соответствии со стандартной формой приложения Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и в соответствии со стандартной формой приложения Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) или ДПМ ТБО (приложение 60.1 к настоящему Регламенту). В реестре указывается информация в соответствии с заключенными ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, актуальная по состоянию на 1-е число расчетного месяца.  КО ежемесячно, не позднее 2 (двух) рабочих дней после 16-го числа месяца, публикует на своем официальном сайте:  – перечень объектов генерации, в отношении которых в данном месяце был определен размер штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, за исключением штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 34 к настоящему Регламенту);  – перечень объектов генерации, в отношении которых Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов по ДПМ ВИЭ, действие которого распространяется на месяц, предшествующий месяцу публикации (приложение 34.1 к настоящему Регламенту). | КО не позднее 20 (двадцатого) числа расчетного месяца формирует и размещает на своем официальном сайте реестр объектов генерации, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ (заключенные в соответствии со стандартной формой приложения Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и в соответствии со стандартной формой приложения Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) или ДПМ ТБО (приложение 60.1 к настоящему Регламенту). В реестре указывается информация в соответствии с заключенными ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, актуальная по состоянию на 1-е число расчетного месяца.  КО ежемесячно, не позднее 2 (двух) рабочих дней после 16-го числа месяца, публикует на своем официальном сайте:  – перечень объектов генерации, в отношении которых в данном месяце был определен размер штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, за исключением штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 34 к настоящему Регламенту);  – перечень объектов генерации, в отношении которых Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов по ДПМ ВИЭ, действие которого распространяется на месяц, предшествующий месяцу публикации (приложение 34.1 к настоящему Регламенту).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 3 рабочих дней с даты вступления в силу постановления повторно размещает на своем официальном сайте перечень объектов генерации, в отношении которых в данном месяце был определен размер штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, с учетом актуализированной информации в отношении штрафуемого месяца – апреля 2022 года. |
| **10.5** | 10.5. Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m* Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m* рассчитывается следующим образом:  ,  при этом, если знаменатель меньше или равен нулю, то ;  …  – рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с *договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для расчетного периода *m*-1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, определяемой в соответствии с [Правилам](consultantplus://offline/ref=591411F5D34C4E227F523159E92B6824D612FBA7C36668D49AC06B6A1660F0C1E67F60E40E7A38B1k7EER)и оптового рынка электрической энергии и мощности, и иных договоров, заключенных участником оптового рынка *j* в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, а также с учетом величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, по формуле:    При определении средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетных периодов с апреля 2022 года по январь 2023 года (включительно) величина  определяется по следующей формуле:  .  ;  ;  .  ;  .  – корректировка стоимости мощности, рассчитываемая для расчетного периода *m* следующим образом:  .  Если в отношении ГТП участника оптового рынка расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в месяце *m-1* не производился, то .  … | 10.5. Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m* Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m* рассчитывается следующим образом:  ,  при этом, если знаменатель меньше или равен нулю, то ;  …  – рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с *договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для расчетного периода *m*-1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, определяемой в соответствии с [Правилам](consultantplus://offline/ref=591411F5D34C4E227F523159E92B6824D612FBA7C36668D49AC06B6A1660F0C1E67F60E40E7A38B1k7EER)и оптового рынка электрической энергии и мощности, и иных договоров, заключенных участником оптового рынка *j* в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, а также с учетом величин штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, по формуле:    При определении средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетных периодов с мая 2022 года по январь 2023 года (включительно) величина  определяется по следующей формуле:  .  ;  ;  .  ;  .  – корректировка стоимости мощности, рассчитываемая для расчетного периода *m* следующим образом:  .  Если в отношении ГТП участника оптового рынка расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в месяце *m-1* не производился, то  … |
| **13.1.7** | * + 1. **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка, ФСК при проведении расчетов по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности**   КО публикует на своем официальном сайте для каждого месяца и для каждой ценовой зоны величины сезонных коэффициентов на расчетный год не позднее 31 января расчетного года (приложение 68 настоящего регламента).  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки, для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется таким участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в соответствующей ценовой зоне, а также для участников оптового рынка – потребителей (в том числе ФСК) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне. Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц в отношении года поставки, которому принадлежит расчетный месяц, с указанием информации начиная с данного расчетного месяца для участников оптового рынка – потребителей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в отношении всех генерирующих объектов *p* (, где множество определено в соответствии с п. 13.1.5 настоящего Регламента), мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне из ценовой зоны *Out*, где *Out* – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и при условии, что величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) размещает для участников оптового рынка, ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложения 59, 59.1 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом:  – участникам оптового рынка персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 59.2 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период;  – участникам оптового рынка персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, за расчетный период;  – участникам оптового рынка итоговый реестр потребления/поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем/поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 правил оптового рынка (приложение 59.4 настоящего Регламента); при этом итоговый реестр потребления мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП потребления (экспорта), а итоговый реестр поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП генерации, при этом в указанных реестрах объем потребления и поставки определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте;  – участникам оптового рынка, ФСК персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 59.3 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период;  – участникам оптового рынка персонифицированные уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), и персонифицированные уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 75 к настоящему Регламенту), при этом в указанных уведомлениях поставленный объем и объем потребления определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте;  – ФСК уведомление о потреблении мощности за расчетный период ФСК по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 76 к настоящему Регламенту);  – участникам оптового рынка персонифицированные уведомления об объемах мощности, поставленных по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.5 к настоящему Регламенту), а также уведомления об объемах мощности, потребляемых по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.6 к настоящему Регламенту).  В уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 59.2 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 59.3 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  В уведомлении об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине штрафуемого объема, не заполняется в отношении ГТП генерации (где – множество, определенное п. 13.2.5 настоящего Регламента).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, КО не рассылает персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), уведомления об объемах мощности, поставленных по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.5 к настоящему Регламенту), и уведомления об объемах мощности, потребляемых по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.6 к настоящему Регламенту) за соответствующий расчетный период.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля объемы мощности, не поставленные по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка, ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о величинах, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), и оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь) (приложение 154.1 к настоящему Регламенту), определяемые согласно п. 13.1.6 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (в отношениисубъекта Российской Федерации *f* для ФСК) за расчетный месяц *m*.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации *p* за расчетный месяц , КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности за такой месяц в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 78.4 к настоящему Регламенту) за месяц , содержащие отличные от нуля значения штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 78.2 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля штрафы по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления покупателя – участника оптового рынка при расчете штрафа за невыполнение поставщиком – участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 78.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* по всем договорам КОМ, договорам КОМ НГО.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () при расчете штрафа за невыполнение в месяце *m* участниками оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.  … | * + 1. **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка, ФСК при проведении расчетов по договорам, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности**   КО публикует на своем официальном сайте для каждого месяца и для каждой ценовой зоны величины сезонных коэффициентов на расчетный год не позднее 31 января расчетного года (приложение 68 настоящего регламента).  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки, для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется таким участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в соответствующей ценовой зоне, а также для участников оптового рынка – потребителей (в том числе ФСК) по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (в том числе по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь) в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне. Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в Реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц в отношении года поставки, которому принадлежит расчетный месяц, с указанием информации начиная с данного расчетного месяца для участников оптового рынка – потребителей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в отношении всех генерирующих объектов *p* (, где множество определено в соответствии с п. 13.1.5 настоящего Регламента), мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне из ценовой зоны *Out*, где *Out* – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и при условии, что величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) размещает для участников оптового рынка, ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложения 59, 59.1 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом:  – участникам оптового рынка персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 59.2 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период;  – участникам оптового рынка персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, за расчетный период;  – участникам оптового рынка итоговый реестр потребления/поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем/поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 правил оптового рынка (приложение 59.4 настоящего Регламента); при этом итоговый реестр потребления мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП потребления (экспорта), а итоговый реестр поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП генерации, при этом в указанных реестрах объем потребления и поставки определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте;  – участникам оптового рынка, ФСК персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 59.3 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период;  – участникам оптового рынка персонифицированные уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), и персонифицированные уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 75 к настоящему Регламенту), при этом в указанных уведомлениях поставленный объем и объем потребления определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте;  – ФСК уведомление о потреблении мощности за расчетный период ФСК по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 76 к настоящему Регламенту);  – участникам оптового рынка персонифицированные уведомления об объемах мощности, поставленных по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.5 к настоящему Регламенту), а также уведомления об объемах мощности, потребляемых по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.6 к настоящему Регламенту).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 3 рабочих дней с даты вступления в силу постановления повторно размещает уведомления и реестр по формам приложений 59.2, 59.3, 59.4, 74, 75 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации по ценовой зоне Европа.  В уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 59.2 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), в уведомлении об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 59.3 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  В уведомлении об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине штрафуемого объема, не заполняется в отношении ГТП генерации (где – множество, определенное п. 13.2.5 настоящего Регламента).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, КО не рассылает персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), уведомления об объемах мощности, поставленных по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.5 к настоящему Регламенту), и уведомления об объемах мощности, потребляемых по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.6 к настоящему Регламенту) за соответствующий расчетный период.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля объемы мощности, не поставленные по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 3 рабочих дней с даты вступления в силу постановления повторно размещает уведомления по форме приложения 78 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации по ценовой зоне Европа. При этом, если по итогам актуализации информации о рассчитанных штрафах в соответствии с вступившим в силу постановлением Правительства Российской Федерации в отношении участника оптового рынка обязательства/требования по штрафам не определены, то уведомление по форме приложения к 78 настоящему Регламенту в отношении такого участника повторно не размещается.  Предоставленные участникам оптового рынка до даты вступления в силу вышеуказанного постановления Правительства Российской Федерации уведомления по форме приложения 78 к настоящему Регламенту считаются недействительными.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка, ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о величинах, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), и оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь) (приложение 154.1 к настоящему Регламенту), определяемые согласно п. 13.1.6 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (в отношениисубъекта Российской Федерации *f* для ФСК) за расчетный месяц *m*.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации *p* за расчетный месяц , КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности за такой месяц в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 78.4 к настоящему Регламенту) за месяц , содержащие отличные от нуля значения штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 78.2 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля штрафы по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления покупателя – участника оптового рынка при расчете штрафа за невыполнение поставщиком – участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 78.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* по всем договорам КОМ, договорам КОМ НГО.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о величине, определяемой в отношении ГТП потребления при расчете штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения величины , определяемой согласно п. 13.2.3 настоящего Регламента в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () при расчете штрафа за невыполнение в месяце *m* участниками оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности по всем договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 3 рабочих дней с даты вступления в силу постановления повторно размещает персонифицированные аналитические отчеты по форме приложения 78.1 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации по ценовой зоне Европа. При этом, если по итогам актуализации информации о рассчитанных штрафах в соответствии с вступившим в силу постановлением Правительства Российской Федерации в отношении участника оптового рынка обязательства/требования по штрафам не определены, то аналитический отчет по форме приложения 78.1 к настоящему Регламенту в отношении такого участника повторно не размещается.  Предоставленные участникам оптового рынка до даты вступления в силу вышеуказанного постановления Правительства Российской Федерации аналитические отчеты по форме приложения 78.1 к настоящему Регламенту считаются недействительными.  … |
| **13.2.4** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафа за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам(приложение 73 настоящего Регламента).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 73.1 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 131 к настоящему Регламенту), Реестр денежных сумм, обусловленных отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (приложение 131.2 к настоящему Регламенту), и Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 131.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации *p* за расчетный месяц , КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности за такой месяц  в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) (приложение 73.2 к настоящему Регламенту) за месяц , содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафа за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам(приложение 73 настоящего Регламента).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 1 рабочего дня с даты вступления в силу постановления повторно направляет ЦФР реестр штрафов по форме приложения 73 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации по ценовой зоне Европа.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 73.1 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (приложение 131 к настоящему Регламенту), Реестр денежных сумм, обусловленных отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (приложение 131.2 к настоящему Регламенту), и Реестр денежных сумм, обусловленных отказом поставщика от исполнения обязательств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 131.1 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм.  Не позднее 15-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором КО получена информация от Совета рынка в соответствии с пунктом 18`.19.17 *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения об отсутствии оснований для освобождения поставщика от ответственности за непоставку (недопоставку) мощности по договорам КОМ для перечня и об установлении наличия оснований для расчета и списания штрафа в отношении ГТП генерации *p* за расчетный месяц , КО определяет размер штрафа в случае нарушения продавцом обязательств по поставке мощности за такой месяц  в соответствии с п. 13.2.5.2 настоящего Регламента и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка) (приложение 73.2 к настоящему Регламенту) за месяц , содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам. |
| **26.11** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 42.2 и 42.3 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по ДПМ ВИЭ, и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту). В реестрах финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ в соответствии с пп. 26.8–26.10´ и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа второго месяца, следующего за месяцем окончания периода, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, КО определяет размер штрафа по таким ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.13.2.1 или п. 26.13.2.2 настоящего Регламента за месяцы  и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за такие расчетные периоды, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ (приложения 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.3 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности (приложения 42.2 и 42.3 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по ДПМ ВИЭ, и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные итоговые реестры финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту). В реестрах финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ в соответствии с пп. 26.8–26.10´ и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 1 рабочего дня с даты вступления в силу постановления повторно передает участникам оптового рынка реестры рассчитанных штрафов по формам приложений 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации. При этом, если по итогам актуализации информации о рассчитанных штрафах в соответствии с вступившим в силу постановлением Правительства Российской Федерации в отношении участника оптового рынка обязательства/требования по штрафам по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО не определены, то реестры рассчитанных штрафов по формам приложений 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту такому участнику повторно не передаются.  Предоставленные участникам оптового рынка до даты вступления в силу вышеуказанного постановления Правительства Российской Федерации реестры рассчитанных штрафов по формам приложений 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту считаются недействительными.  Не позднее 16-го числа второго месяца, следующего за месяцем окончания периода, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, КО определяет размер штрафа по таким ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.13.2.1 или п. 26.13.2.2 настоящего Регламента за месяцы  и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за такие расчетные периоды, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ (приложения 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.3 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. |
| **26.12** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, на даты платежей *d* (приложение 42.1 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по ДПМ ВИЭ мощности и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговый реестр финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту). В реестрах финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по ДПМ ВИЭ и реестров авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период определяет размер доплат/возвратов ДПМ ВИЭ.  Не позднее даты направления КО в ЦФР первого реестра рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, содержащего штраф за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, КО в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента рассчитывает совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*,касательно которой участником оптового рынка *i* допущено нарушение, и передает в ЦФР с использованием ЭП.  В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности ГТП генерации *p* была перенесена на более позднюю дату, то не позднее даты направления КО в ЦФР первого реестра рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, содержащего штраф за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, после наступления измененной даты поставки зафиксированы основания для расчета штрафа за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, КО передает в ЦФР с использованием ЭП совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*,касательно которой участником оптового рынка *i* допущено нарушение, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.  В случае если в отношении ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев / первоначального дополнительного обеспечения и (или) повторного дополнительного обеспечения и предоставленным дополнительным обеспечением на 27 месяцев / первоначальным дополнительным обеспечением и (или) повторным дополнительным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), КО не позднее 20-го числа расчетного месяца *m+*1 передает в ЦФР с использованием ЭП информацию о совокупном размере данного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП *p* генерирующего объекта, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента (по форме приложения 85 к настоящему Регламенту).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в соответствии с пп. 26.8–26.10´ и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа второго месяца, следующего за месяцем окончания периода, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, КО определяет размер штрафа по таким ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.13.2.1 или п. 26.13.2.2 настоящего Регламента за месяцы  и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за такие расчетные периоды, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ (приложения 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту).  В случае если реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период *m* (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента) содержат величины штрафов участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, КО не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, определяет сумму по всем ГТП потребления *q* участников оптового рынка *j* – покупателей мощности по ДПМ ВИЭ штрафов по ДПМ ВИЭ участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* и вида нарушения участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ за расчетный месяц *m* (с точностью до копеек с учетом правил математического округления) по формулам:  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.8 настоящего Регламента за расчетный период *m*;  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.9 настоящего Регламента за расчетный период *m*;  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.10 настоящего Регламента за расчетный период *m*;  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.10´ настоящего Регламента за расчетный период *m*.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  В случае получения от КО Соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ в соответствии с *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*), с даты перехода прав и обязанностей ЦФР обеспечивает исполнение обязательств/требований по оплате мощности в соответствии с заключенным соглашением о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ.  ЦФР уведомляет покупателей и нового продавца об обязательствах, подлежащих оплате в соответствии с заключенным соглашением о передаче прав и обязанностей, путем публикации для указанных участников оптового рынка информации в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента.  Начиная с даты перехода прав и обязанностей продавца новому продавцу в соответствии с заключенным соглашением о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ ЦФР прекращает учет обязательств, подлежащих оплате, в случае совпадения должника и кредитора в обязательстве в одном лице. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ*,* содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, на даты платежей *d* (приложение 42.1 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по ДПМ ВИЭ мощности и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговый реестр финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту). В реестрах финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ (приложения 43.1 и 43.2 к настоящему Регламенту), по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту), графы, содержащие информацию о величине НДС, не заполняются.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по ДПМ ВИЭ и реестров авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ за расчетный период определяет размер доплат/возвратов ДПМ ВИЭ.  Не позднее даты направления КО в ЦФР первого реестра рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, содержащего штраф за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, КО в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента рассчитывает совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*,касательно которой участником оптового рынка *i* допущено нарушение, и передает в ЦФР с использованием ЭП.  В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности ГТП генерации *p* была перенесена на более позднюю дату, то не позднее даты направления КО в ЦФР первого реестра рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, содержащего штраф за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, после наступления измененной даты поставки зафиксированы основания для расчета штрафа за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, КО передает в ЦФР с использованием ЭП совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*,касательно которой участником оптового рынка *i* допущено нарушение, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.  В случае если в отношении ДПМ ВИЭ в расчетном месяце *m* выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев / первоначального дополнительного обеспечения и (или) повторного дополнительного обеспечения и предоставленным дополнительным обеспечением на 27 месяцев / первоначальным дополнительным обеспечением и (или) повторным дополнительным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), КО не позднее 20-го числа расчетного месяца *m+*1 передает в ЦФР с использованием ЭП информацию о совокупном размере данного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП *p* генерирующего объекта, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента (по форме приложения 85 к настоящему Регламенту).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в соответствии с пп. 26.8–26.10´ и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» КО не позднее 1 рабочего дня с даты вступления в силу постановления повторно направляет ЦФР реестры рассчитанных штрафов по формам приложений 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года с учетом актуализированной информации.  Не позднее 16-го числа второго месяца, следующего за месяцем окончания периода, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, КО определяет размер штрафа по таким ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.13.2.1 или п. 26.13.2.2 настоящего Регламента за месяцы  и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за такие расчетные периоды, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ (приложения 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту).  В случае если реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период *m* (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента) содержат величины штрафов участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, КО не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, определяет сумму по всем ГТП потребления *q* участников оптового рынка *j* – покупателей мощности по ДПМ ВИЭ штрафов по ДПМ ВИЭ участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* и вида нарушения участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ за расчетный месяц *m* (с точностью до копеек с учетом правил математического округления) по формулам:  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.8 настоящего Регламента за расчетный период *m*;  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.9 настоящего Регламента за расчетный период *m*;  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.10 настоящего Регламента за расчетный период *m*;  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.10´ настоящего Регламента за расчетный период *m*.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  В случае получения от КО Соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ в соответствии с *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*), с даты перехода прав и обязанностей ЦФР обеспечивает исполнение обязательств/требований по оплате мощности в соответствии с заключенным соглашением о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ.  ЦФР уведомляет покупателей и нового продавца об обязательствах, подлежащих оплате в соответствии с заключенным соглашением о передаче прав и обязанностей, путем публикации для указанных участников оптового рынка информации в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента.  Начиная с даты перехода прав и обязанностей продавца новому продавцу в соответствии с заключенным соглашением о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ ЦФР прекращает учет обязательств, подлежащих оплате, в случае совпадения должника и кредитора в обязательстве в одном лице. |
| **28.2.4** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчета штрафных санкций за невыполнение обязательств по договорам на модернизацию**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по договорам на модернизацию и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за непоставку (недопоставку) мощности по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам на модернизацию (приложение 28.9 к настоящему Регламенту).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 28.10 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам на модернизацию, в случае расчета таких денежных сумм. | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчета штрафных санкций за невыполнение обязательств по договорам на модернизацию**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по договорам на модернизацию и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за непоставку (недопоставку) мощности по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам на модернизацию (приложение 28.9 к настоящему Регламенту).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» размещенные до даты вступления в силу постановления реестры рассчитанных штрафов по форме приложения 28.9 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года считаются недействительными.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 28.10 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.3 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля денежные суммы по договорам на модернизацию, в случае расчета таких денежных сумм. |
| **28.2.5** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафных санкций за невыполнение обязательств по договорам на модернизацию**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по договорам на модернизацию и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры штрафов по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам на модернизацию (приложение 28.11 к настоящему Регламенту).  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 28.12 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафных санкций за невыполнение обязательств по договорам на модернизацию**  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по договорам на модернизацию и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры штрафов по договорам на модернизацию за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по договорам на модернизацию (приложение 28.11 к настоящему Регламенту).  В случае вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» переданные ЦФР до даты вступления в силу постановления реестры рассчитанных штрафов по форме приложения 28.11 к настоящему Регламенту в отношении расчетного месяца – апреля 2022 года считаются недействительными.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 28.12 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр денежных сумм по договорам на модернизацию (приложение 28.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля денежные суммы по указанным договорам, в случае расчета таких денежных сумм. |

**Приложение № 1.3.4**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 июля 2022 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) |
| --- | --- | --- |
| **Прил. 31, п. 2.2.1** | …  Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ до 1 января 2021 года, до наступления одного из следующих событий:  – истечения 15 месяцев (для  и ) либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ;  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента.  Расчет величин , , , , , осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ после 1 января 2021 года, до наступления одного из следующих событий:  – истечения 11 месяцев (для  и ), либо 19 месяцев (для  и ), либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ  … | …  Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ до 1 января 2021 года, до наступления одного из следующих событий:  – истечения 15 месяцев (для  и ) либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату);  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента.  Расчет величин , , , , , осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ после 1 января 2021 года, до наступления одного из следующих событий:  – истечения 11 месяцев (для  и ), либо 19 месяцев (для  и ), либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату);  … |

1. Указывается 1-е число месяца. [↑](#footnote-ref-1)
2. Указывается 1-е число месяца. [↑](#footnote-ref-2)