**I.2. Изменения, связанные с оказанием на ОРЭМ услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**

**Приложение № 1.2.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается внести изменения в регламенты оптового рынка, приводящие их в соответствие положениям постановления Правительства Российской Федерации от 12.04.2024 № 461 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления», устанавливающего правовое регулирование обращения в рамках торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.  Вносимые изменения предусматривают:  – уточнение перечня определений и принятых сокращений;  – уточнение порядка проведения отбора заявок в рамках отбора ресурса по управлению изменением режима потребления;  – уточнение расчета стоимости услуг по управлению изменением режима потребления, размера штрафа и денежной суммы, обусловленной частичным (полным) отказом исполнителя от исполнения обязательств по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления;  – уточнение сроков направления персонифицированных аналитических отчетов о распределении по ГТП потребления стоимости услуг по управлению изменением режима потребления (для заказчика) и аналитических отчетов о составляющих совокупной стоимости услуг по управлению изменением режима потребления (для исполнителя) за расчетные периоды с июля по август 2024 года;  – исключение необходимости направления КО исполнителю уведомления о присоединении нового заказчика;  – дополнение перечня форм предоставления обеспечения исполнения обязательств неустойкой по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также формой уведомления о намерении предоставить обеспечение исполнения обязательств в виде неустойки;  – учет в порядке расчета неустойки за неисполнение обязательств на оптовом рынке, определенном в отношении отдельных участников оптового рынка, возможного наличия обязательств по оплате услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;  – дополнение форм реестра штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг и реестра денежных сумм, обусловленных отказом от частичного (полного) исполнения договора оказания услуг, информацией о ценовой зоне и периоде оказания услуг по управлению изменением режима потребления;  – дополнение новыми формами документов, обращающихся в системе ЭДО.  Предлагается также внести в регламенты оптового рынка изменения уточняющего и технического характера**.**  **Дата вступления в силу:** 1 августа 2024 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) |
| **11.2.4** | …  *Пagr(t)* применяется в отношении субъекта оптового рынка *i* в расчетном периоде *t* при наличии хотя бы одного из следующих условий*:*   * расчетный период *t* включен в период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления и субъект оптового рынка *i* не лишен права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления с использованием всех агрегированных объектов управления, возникшего по итогам указанного отбора (период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии указан в Реестре исполнителей услуг, отобранных по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления (*Регламент участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*));   … | …  *Пagr(t)* применяется в отношении субъекта оптового рынка *i* в расчетном периоде *t* при наличии хотя бы одного из следующих условий*:*   * расчетный период *t* включен в период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления и субъект оптового рынка *i* не лишен права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления с использованием всех агрегированных объектов управления, возникшего по итогам указанного отбора (период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии указан в Реестре исполнителей услуг и агрегированных объектов управления, отобранных по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления (*Регламент участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*));   … |
| **11.2.7** | …  КО направляет в ЦФР Реестр исполнителей услуг, отобранных по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в порядке и сроки, утвержденные *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | …  КО направляет в ЦФР Реестр исполнителей услуг и агрегированных объектов управления, отобранных по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в порядке и сроки, утвержденные *Регламентом участия на оптовом рынке исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления* (Приложение № 19.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **12.3** | Расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК, исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, производится в соответствии со следующей формулой:  …  Участник оптового рынка и (или) ФСК освобождается от ответственности, предусмотренной настоящим разделом, за нарушение срока (сроков) оплаты обязательств в случае, если в соответствующий рабочий день в Информации об остатках на торговых счетах, предоставляемой уполномоченной кредитной организацией в порядке, предусмотренном приложением 54 к настоящему Регламенту, отсутствуют сведения о торговом счете получателя денежных средств по обязательствам указанного участника оптового рынка.  … | Расчет неустойки (пени) за нарушение участниками оптового рынка, СО, ФСК, исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленного (-ых) в пункте 12.1 настоящего Регламента, производится в соответствии со следующей формулой:  …  Участник оптового рынка, и (или) исполнитель услуг по управлению изменением режима потребления, и (или) ФСК освобождается от ответственности, предусмотренной настоящим разделом, за нарушение срока (сроков) оплаты обязательств в случае, если в соответствующий рабочий день в Информации об остатках на торговых счетах, предоставляемой уполномоченной кредитной организацией в порядке, предусмотренном приложением 54 к настоящему Регламенту, отсутствуют сведения о торговом счете получателя денежных средств по обязательствам указанного участника оптового рынка.  … |
| **12.5** | Неустойка (пени) не рассчитывается за нарушение участником оптового рынка, СО, ФСК, исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленных в пункте 12.1 настоящего Регламента, при наличии перечисленных ниже особенностей.   1. В случае принятия решения в порядке, предусмотренном Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, о лишении участника оптового рынка права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ним ГТП и (или) решения о лишении статуса субъекта оптового рынка и исключении из Реестра субъектов оптового рынка в соответствии с пунктом 5.1 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), расчет неустойки (пени) в случае наличия кредиторской/дебиторской задолженности у данного участника оптового рынка по всем договорам, перечисленным в пункте 12.1 настоящего Регламента, прекращается с даты лишения участника статуса субъекта оптового рынка и (или) с даты лишения участника оптового рынка права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ним ГТП в соответствии с разделом 22 настоящего Регламента.   2) Расчет неустойки (пени) за нарушение сроков исполнения обязательств участниками оптового рынка, в отношении которых возбуждено дело о банкротстве и введена одна из процедур банкротства, осуществляется в соответствии с разделом 21 настоящего Регламента.  …  7) ЦФР прекращает расчет неустойки (пени) за нарушение сроков исполнения обязательств по оплате в соответствии с предоставленными в ЦФР участником оптового рынка документами, указанными в пп. 19.2, 19.3 настоящего Регламента.  В случае подтверждения факта недостоверности предоставленных должником документов и (или) информации в соответствии с п. 19.3 настоящего Регламента, ЦФР не осуществляет расчет неустойки за нарушение сроков исполнения обязательств по оплате, подтвержденных судебным актом, с даты прекращения расчета неустойки (пени) в соответствии с настоящим пунктом до даты восстановления соответствующих обязательств по оплате.  … | Неустойка (пени) не рассчитывается за нарушение участником оптового рынка, СО, ФСК, исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления срока (сроков) исполнения обязательств, перечисленных в пункте 12.1 настоящего Регламента, при наличии перечисленных ниже особенностей.  1) В случае принятия решения в порядке, предусмотренном Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, о лишении участника оптового рынка права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ним ГТП и (или) решения о лишении статуса субъекта оптового рынка и исключении из Реестра субъектов оптового рынка в соответствии с пунктом 5.1 *Положения о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), расчет неустойки (пени) в случае наличия кредиторской/дебиторской задолженности у данного субъекта оптового рынка по всем договорам, перечисленным в пункте 12.1 настоящего Регламента, прекращается с даты лишения статуса субъекта оптового рынка и (или) с даты лишения права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ним ГТП в соответствии с разделом 22 настоящего Регламента.  2) Расчет неустойки (пени) за нарушение сроков исполнения обязательств субъектами оптового рынка, в отношении которых возбуждено дело о банкротстве и введена одна из процедур банкротства, осуществляется в соответствии с разделом 21 настоящего Регламента.  …  7) ЦФР прекращает расчет неустойки (пени) за нарушение сроков исполнения обязательств по оплате в соответствии с предоставленными в ЦФР субъектом оптового рынка документами, указанными в пп. 19.2, 19.3 настоящего Регламента.  В случае подтверждения факта недостоверности предоставленных должником документов и (или) информации в соответствии с п. 19.3 настоящего Регламента, ЦФР не осуществляет расчет неустойки за нарушение сроков исполнения обязательств по оплате, подтвержденных судебным актом, с даты прекращения расчета неустойки (пени) в соответствии с настоящим пунктом до даты восстановления соответствующих обязательств по оплате.  … |
| **12.5.2.9** | Начиная с даты прекращения у участника оптового рынка статуса участника – кредитора потребителя РРЭ по 31.12.2027 ЦФР:  – ежемесячно, в первый рабочий день месяца, в который проводит сессии с УКО, формирует в порядке, указанном в п. 12.5.2.4 настоящего Регламента, реестр неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательств такого участника, на которые не производится расчет неустойки (пени), с учетом информации о сумме задолженности, указанной в последнем предоставленном СР уведомлении в адрес ЦФР в соответствии с пунктом 12.5.2.2 настоящего Регламента;  – не производит расчет неустойки (пени) такого участника оптового рынка по обязательствам, включенным в реестр неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательств;  – не включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, все обязательства по оплате неустойки (пени), рассчитанные за нарушение таким участником сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций и не исполненные до 01.07.2016, а также рассчитанные за нарушение сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций в период с 01.07.2016 по 31.12.2027;  – не позднее следующего рабочего дня за днем формирования реестра неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательств, на которые не производится расчет неустойки (пени), уведомляет участников оптового рынка о размере обязательств, включенных в указанный реестр, путем публикации уведомления по форме приложения 126 к настоящему Регламенту на сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, с применением ЭП.  ЦФР осуществляет в отношении такого участника учет исполнения обязательств по оплате неустойки (пени) вне уполномоченной кредитной организации, а также прекращение учета обязательств по оплате неустойки (пени) в соответствии с настоящим Регламентом.  Начиная c 01.01.2028 ЦФР включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, все обязательства по оплате неустойки (пени), рассчитанные за нарушение участником, в отношении которого прекращен статус участника – кредитора потребителя РРЭ, обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций и не исполненные до 01.01.2028. | Начиная с даты прекращения у участника оптового рынка статуса участника – кредитора потребителя РРЭ по 31.12.2027 ЦФР:  – ежемесячно, в первый рабочий день месяца, в который проводит сессии с УКО, формирует в порядке, указанном в п. 12.5.2.4 настоящего Регламента, реестр неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательств такого участника, на которые не производится расчет неустойки (пени), с учетом информации о сумме задолженности, указанной в последнем предоставленном СР уведомлении в адрес ЦФР в соответствии с пунктом 12.5.2.2 настоящего Регламента;  – не производит расчет неустойки (пени) такого участника оптового рынка по обязательствам, включенным в реестр неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательств;  – не включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, все обязательства по оплате неустойки (пени), рассчитанные за нарушение таким участником сроков исполнения обязательств по оплате, перечисленных в пункте 12.1 настоящего Регламента, и не исполненные до 01.07.2016, а также рассчитанные за нарушение сроков исполнения обязательств по оплате, перечисленных в пункте 12.1 настоящего Регламента, в период с 01.07.2016 по 31.12.2027;  – не позднее следующего рабочего дня за днем формирования реестра неисполненных (исполненных ненадлежащим образом) обязательств, на которые не производится расчет неустойки (пени), уведомляет участников оптового рынка о размере обязательств, включенных в указанный реестр, путем публикации уведомления по форме приложения 126 к настоящему Регламенту на сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, с применением ЭП.  ЦФР осуществляет в отношении такого участника учет исполнения обязательств по оплате неустойки (пени) вне уполномоченной кредитной организации, а также прекращение учета обязательств по оплате неустойки (пени) в соответствии с настоящим Регламентом.  Начиная c 01.01.2028 ЦФР включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, все обязательства по оплате неустойки (пени), рассчитанные за нарушение участником, в отношении которого прекращен статус участника – кредитора потребителя РРЭ, обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, а также услуг инфраструктурных организаций и не исполненные до 01.01.2028. |
| **12.5.3** | …  ЦФР начиная со дня, следующего за днем получения от Совета рынка уведомления со списком участников, указанного в п. 2.5.6 настоящего Регламента, не рассчитывает и не включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, неустойку (пени) по обязательствам указанных участников по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций за расчетные периоды с 1 января 2022 года. При этом в случае отсутствия на первое число расчетного периода заключенных и принятых к учету ЦФР дополнительных соглашений к соглашениям о порядке исполнения обязательств, определяющих для соответствующего расчетного периода соотношение цены покупаемого векселя к его номиналу или долю расчетов денежными средствами через уполномоченную кредитную организацию на оптовом рынке, ЦФР рассчитывает и включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, неустойку (пени) по обязательствам соответствующего расчетного периода указанных участников по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций. В случае отсутствия указанных дополнительных соглашений для расчетных периодов января – февраля 2024 года по состоянию на 28.02.2024, ЦФР рассчитывает и включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, неустойку (пени) по указанным обязательствам в сроки и порядке, устанавливаемые Наблюдательным советом Совета рынка.  ...  ЦФР рассчитывает и включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, неустойку (пени) по обязательствам указанных участников по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций с даты прекращения учета соглашений о порядке исполнения обязательств, заключенных этими участниками по форме приложения 114.15 к настоящему Регламенту в порядке, предусмотренном разделом 18´ настоящего Регламента.  … | …  ЦФР начиная со дня, следующего за днем получения от Совета рынка уведомления со списком участников, указанного в п. 2.5.6 настоящего Регламента, не рассчитывает и не включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, неустойку (пени) по обязательствам указанных участников по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, а также услуг инфраструктурных организаций за расчетные периоды с 1 января 2022 года. При этом в случае отсутствия на первое число расчетного периода заключенных и принятых к учету ЦФР дополнительных соглашений к соглашениям о порядке исполнения обязательств, определяющих для соответствующего расчетного периода соотношение цены покупаемого векселя к его номиналу или долю расчетов денежными средствами через уполномоченную кредитную организацию на оптовом рынке, ЦФР рассчитывает и включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, неустойку (пени) по обязательствам соответствующего расчетного периода указанных участников по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, а также услуг инфраструктурных организаций. В случае отсутствия указанных дополнительных соглашений для расчетных периодов января – февраля 2024 года по состоянию на 28.02.2024, ЦФР рассчитывает и включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, неустойку (пени) по указанным обязательствам в сроки и порядке, устанавливаемые Наблюдательным советом Совета рынка.  …  ЦФР рассчитывает и включает в Сводный реестр платежей, передаваемый в уполномоченную кредитную организацию, неустойку (пени) по обязательствам указанных участников по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, а также услуг инфраструктурных организаций, с даты прекращения учета соглашений о порядке исполнения обязательств, заключенных этими участниками по форме приложения 114.15 к настоящему Регламенту в порядке, предусмотренном разделом 18´ настоящего Регламента.  … |
| **22.2** | ...  Расчет неустойки в отношении данного субъекта оптового рынка за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций прекращается в соответствии с пунктом 12.5 настоящего Регламента.  … | ...  Расчет неустойки в отношении данного субъекта оптового рынка за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, а также услуг инфраструктурных организаций прекращается в соответствии с пунктом 12.5 настоящего Регламента.  … |
| **22.4.1** | …  Расчет неустойки в отношении участника, лишенного права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ним ГТП, за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, а также услуг инфраструктурных организаций прекращается в соответствии с пунктом 12.5 настоящего Регламента.  ... | ...  Расчет неустойки в отношении участника, лишенного права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в отношении всех зарегистрированных за ним ГТП, за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, а также услуг инфраструктурных организаций прекращается в соответствии с пунктом 12.5 настоящего Регламента.  ... |

**Действующая редакция**

**Приложение 167.5**

**Реестр штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг**

**по управлению изменением режима потребления**

**за расчетный период mm YYYY**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Код участника (субъекта) ОРЭМ – плательщика <trader-supplier-code>** | **Код участника ОРЭМ – получателя <trader-consumer-code>** | **Размер штрафа, руб. <payment-amount>** | **Номер договора поручительства <guarant-agr>** | **Дата договора поручительства <guarant-date>** | **Код участника оптового рынка – поручителя**  **<guarant-code>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 167.5**

**Реестр штрафов за высокую степень неготовности по договорам оказания услуг**

**по управлению изменением режима потребления**

**за расчетный период mm YYYY**

**<package-comment>**

**Ценовая зона <price-zone>**

**Первое число периода оказания услуги по управлению изменением режима потребления <selection-period-start>**

**Последнее число периода оказания услуги по управлению изменением режима потребления <selection-period-end>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Код участника (субъекта) ОРЭМ – плательщика <trader-supplier-code>** | **Код участника ОРЭМ – получателя <trader-consumer-code>** | **Размер штрафа, руб. <payment-amount>** | **Номер договора поручительства <guarant-agr>** | **Дата договора поручительства <guarant-date>** | **Код участника оптового рынка – поручителя**  **<guarant-code>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 167.6**

**Реестр денежных сумм, обусловленных отказом от частичного (полного) исполнения**

**договора оказания услуг по управлению изменением режима потребления**

**за расчетный период mm YYYY года**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Код участника (субъекта) ОРЭМ – плательщика <trader-supplier-code>** | **Код участника ОРЭМ – получателя <trader-consumer-code>** | **Денежная сумма, руб. <payment-amount>** | **Номер договора поручительства <guarant-agr>** | **Дата договора поручительства <guarant-date>** | **Код участника оптового рынка – поручителя <guarant-code>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 167.6**

**Реестр денежных сумм, обусловленных отказом от частичного (полного) исполнения**

**договора оказания услуг по управлению изменением режима потребления**

**за расчетный период mm YYYY года**

**<package-comment>**

**Ценовая зона <price-zone>**

**Первое число периода оказания услуги по управлению изменением режима потребления <selection-period-start>**

**Последнее число периода оказания услуги по управлению изменением режима потребления <selection-period-end>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Код участника (субъекта) ОРЭМ – плательщика <trader-supplier-code>** | **Код участника ОРЭМ – получателя <trader-consumer-code>** | **Денежная сумма, руб. <payment-amount>** | **Номер договора поручительства <guarant-agr>** | **Дата договора поручительства <guarant-date>** | **Код участника оптового рынка – поручителя <guarant-code>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЕНИЙ И ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ (Приложение № 17 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | | **Предлагаемая редакция**  **(изменения выделены цветом)** | |
|  | **Добавить** | **Событие снижения потребления** | Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, учтенное по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с разделом 9 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ УЧАСТИЯ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ (Приложение № 19.9.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | | | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **4** | 1. **СПОСОБЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ, ВОЗНИКШИХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОТБОРА**   Субъект оптового рынка в целях выполнения требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по управлению изменением режима потребления, предусмотренного настоящим Регламентом, обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств в соответствии с настоящим разделом.  Обеспечение предоставляется совокупно по всем АОУ, относящимся к одной ценовой зоне, в отношении которых субъект оптового рынка планирует подать заявки для участия в краткосрочном либо долгосрочном отборе ресурса по управлению изменением режима потребления в соответствии с п. 4.2.1 либо 4.2.2 либо 4.2.3 настоящего Регламента.  … | | | 1. **СПОСОБЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ УСЛУГ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЕМ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ, ВОЗНИКШИХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОТБОРА**   Субъект оптового рынка в целях выполнения требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по управлению изменением режима потребления, предусмотренного настоящим Регламентом, обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств в соответствии с настоящим разделом.  Обеспечение предоставляется совокупно по всем АОУ, относящимся к одной ценовой зоне, в отношении которых субъект оптового рынка планирует подать заявки для участия в краткосрочном либо долгосрочном отборе ресурса по управлению изменением режима потребления в соответствии с п. 4.2.1 либо 4.2.2 либо 4.2.3 либо 4.2.4 настоящего Регламента.  … |
| **4.2.2.5** | В случае если субъект оптового рынка, заключивший Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву, не был указан в Реестре субъектов оптового рынка, АОУ которых были отобраны по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении ценовой зоны, указанной в аккредитиве, полученном ЦФР в соответствии с п. 4.3.1 настоящего Регламента, то ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива. | | | В случае если субъект оптового рынка, заключивший Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву, не был указан в Реестре исполнителей услуг и агрегированных объектов управления, отобранных по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в отношении ценовой зоны, указанной в аккредитиве, полученном ЦФР в соответствии с п. 4.3.1 настоящего Регламента, то ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива. |
| **4.2.2.7** | В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания ЦФР Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву, от имени новых заказчиков КО направляет соответствующему исполнителю по одному подлинному экземпляру подписного листа к каждому из подписанных соглашений. | | | В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания ЦФР Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа/денежной суммы по аккредитиву, от имени новых заказчиков КО направляет соответствующему исполнителю по одному экземпляру подписного листа к каждому из подписанных соглашений. |
| **4.2.3.5** | В случае если субъект оптового рынка, заключивший Соглашение о порядке расчетов по БГ, не был указан в Реестре субъектов оптового рынка, АОУ которых были отобраны по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении ценовой зоны, указанной в банковской гарантии, полученном ЦФР в соответствии с п. 4.3.1 к настоящему Регламенту, то ЦФР направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, отказ от своих прав по банковской гарантии. | | | В случае если субъект оптового рынка, заключивший Соглашение о порядке расчетов по БГ, не был указан в Реестре исполнителей услуг и агрегированных объектов управления, отобранных по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в отношении ценовой зоны, указанной в банковской гарантии, полученном ЦФР в соответствии с п. 4.3.1 к настоящему Регламенту, то ЦФР направляет банку, выдавшему банковскую гарантию, отказ от своих прав по банковской гарантии. |
| **4.2.3.7** | В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания ЦФР Соглашений о порядке расчетов по БГ от имени новых заказчиков КО направляет соответствующему исполнителю по одному подлинному экземпляру подписного листа к каждому из подписанных соглашений. | | | В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания ЦФР Соглашений о порядке расчетов по БГ от имени новых заказчиков КО направляет соответствующему исполнителю по одному экземпляру подписного листа к каждому из подписанных соглашений. |
| **4.2.4** | **Добавить пункт** | **4.2.4. Обеспечение обязательств неустойкой по договорам оказания услуг по управлению режимом потребления электрической энергии**  4.2.4.1. Субъект оптового рынка, не находящийся в состоянии ликвидации или банкротства, вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, неустойкой по договорам оказания услуг по управлению режимом потребления электрической энергии в случае соответствия следующим условиям:   1. для долгосрочного отбора ресурса на год *X* – по состоянию на 1-е число месяца, в котором СО опубликована информация о проведении отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в соответствии с пунктом 2.2.1 настоящего Регламента, субъектом оптового рынка получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении ГТП объектов генерации, суммарная установленная мощность которых равна либо превышает 500 МВт; 2. для краткосрочного отбора ресурса на квартал *Q* – объем обеспечения () соответствует следующему условию:   ,  где:  – объем обеспечения, заявляемый участником отбора *i* в отношении ценовой зоны *z* в соответствии с п. 4.2.4.2 настоящего Регламента;  – предельный объем поручительства поставщика *j* (*i=j*)– участника отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, определяемый КО в соответствии с пунктом 7.3 *Положения о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке* (Приложение № 26 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), где месяц *m*-3 равен месяцу, предшествующему месяцу, в котором СО опубликована информация о проведении отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в соответствии с пунктом 2.2.1 настоящего Регламента.  Предоставлением данного вида обеспечения считается выполнение участником отбора ресурса по управлению изменением режима потребления всех требований, предусмотренных настоящим Разделом.  4.2.4.2. Субъект оптового рынка, намеренный предоставить обеспечение в виде неустойки по договорам оказания услуг по управлению режимом потребления электрической энергии, обязан направить в КО уведомление по форме приложения 5.3 к настоящему Регламенту (отдельно по каждой ценовой зоне) с указанием объема обеспечения, определенного в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента. Уведомление может быть подано не ранее публикации СО информации для целей проведения отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в соответствии с п. 2.2.1 настоящего Регламента (для отбора на 4 квартал 2024 года – не ранее 1 августа 2024 года) и не позднее чем за 12 рабочих дней до даты начала срока подачи (приема) заявок на отбор. Указанный в уведомлении объем обеспечения используется для проверки КО выполнения критериев, предусмотренных п. 4.2.4.1 настоящего Регламента, и для проверки СО достаточности предоставленного обеспечения в соответствии с п. 2.5.2 настоящего Регламента. | | |
| **4.3.1** | КО не позднее 3 (третьего) рабочего дня месяца, следующего за месяцем проведения отбора ресурса по управлению изменением режима потребления направляет в ЦФР Реестр субъектов оптового рынка, АОУ которых были отобраны по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления электрической энергии (в согласованном формате на бумажном носителе по форме приложения 5.9 к настоящему Регламенту). | | КО не позднее 3 (третьего) рабочего дня месяца, следующего за месяцем проведения отбора ресурса по управлению изменением режима потребления направляет в ЦФР Реестр исполнителей услуг и агрегированных объектов управления, отобранных по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления (в согласованном формате на бумажном носителе по форме приложения 5.9 к настоящему Регламенту). | |
| **4.4** | **4.4.** **Основания предоставления нового обеспечения по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, заключенному по итогам долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления**  …  4.4.7. В случае если исполнение обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии обеспечивается банковской гарантией и до истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги по управлению изменением режима потребления банк-гарант, выпустивший данную банковскую гарантию, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности либо у такого банка-гаранта отсутствует заключенное Соглашение о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» с банком, авизовавшим предоставленную в ЦФР банковскую гарантию, в период действия гарантии. Новое обеспечение должно быть предоставлено в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-гаранта из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и должно соответствовать требованиям, изложенным в пункте 4.2.3.3 настоящего Регламента. | | **4.4.** **Основания предоставления нового обеспечения по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, заключенному по итогам долгосрочного отбора ресурса по управлению изменением режима потребления**  …  4.4.7. В случае если исполнение обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии обеспечивается банковской гарантией и до истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги по управлению изменением режима потребления банк-гарант, выпустивший данную банковскую гарантию, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности либо у такого банка-гаранта отсутствует заключенное Соглашение о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» с банком, авизовавшим предоставленную в ЦФР банковскую гарантию, в период действия гарантии. Новое обеспечение должно быть предоставлено в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-гаранта из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и должно соответствовать требованиям, изложенным в пункте 4.2.3.3 настоящего Регламента.  4.4.8. Исполнителем услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, обеспечивающим неустойкой свои обязательства по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, до истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги принято решение о реорганизации путем выделения или разделения исполнителя. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации или ликвидации.  При этом исполнитель должен уведомить КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия.  4.4.9. До истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги по управлению изменением режима потребления судом принято решение о признании исполнителя услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, обеспечивающим свои обязательства неустойкой по соответствующим договорам, банкротом или принят судебный акт об открытии в отношении него одной из процедур банкротства. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу соответствующего судебного акта.  При этом исполнитель должен уведомить о соответствующем судебном решении КО не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня вступления в силу судебного акта.  4.4.10. До истечения 10 месяцев с 1 января года оказания услуги по управлению изменением режима потребления совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) исполнителем услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, обеспечивающим свои обязательства неустойкой по соответствующим договорам, получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), с 1-го числа месяца *m* менее 500 МВт. КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца *m* направляет уведомление исполнителю услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления.  4.4.11. Если до истечения года оказания услуги по управлению изменением режима потребления на основании совершения сделки исполнителем услуг по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, обеспечивающим свои обязательства неустойкой по соответствующим договорам, объекты генерации, в отношении которых исполнителем получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, вследствие чего суммарная установленная мощность в отношении ГТП объектов генерации, по которым исполнителем получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, становится менее 500 МВт. Новое обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее даты возникновения у участника оптового рынка, которому передаются объекты генерации, права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации. | |
| **5.3.1** | 5.3.1. СО определяет фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии в расчетном месяце *m* в отношении каждого АОУ *AR* по совокупности всех ГТП *q*, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в объекты регулирования потребления электрической энергии *OR*, из которых был сформирован такой агрегированный объект управления, расположенных в ценовых зонах оптового рынка *z*.  Для АОУ *AR*, сформированных из объектов регулирования потребления электрической энергии, относящихся к одной ГТП потребления *OR* ϵ*q*, фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии определяется как:  .  Если АОУ *AR* сформирован из объектов регулирования *OR*, относящихся к двум и более ГТП потребления *q*, то СО производит определение фактически исполненного объема снижения потребления электрической энергии относительно состава объектов регулирования потребления электрической энергии *OR* этого АОУ *AR*, относящихся к различным ГТП потребления *q*:  ;  ;  – коэффициент потребности в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемый в отношении каждой ГТП потребления *q*, чьи энергопринимающие устройства включены в объекты регулирования потребления электрической энергии *OR*, из которых был сформирован АОУ *AR* в месяце *m* по ценовой зоне *z*, и для периода оказания услуг сроком до 31.12.2026 равный 1;  … | | 5.3.1. СО определяет фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии в расчетном месяце *m* в отношении каждого АОУ *AR* по совокупности всех ГТП *q*, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в объекты регулирования потребления электрической энергии *OR*, из которых был сформирован такой агрегированный объект управления, расположенных в ценовых зонах оптового рынка *z*.  Для АОУ *AR*, сформированных из объектов регулирования потребления электрической энергии, относящихся к одной ГТП потребления *OR* ϵ*q*, фактически исполненный объем снижения потребления электрической энергии определяется как:  ;  .  Если АОУ *AR* сформирован из объектов регулирования *OR*, относящихся к двум и более ГТП потребления *q*, то СО производит определение фактически исполненного объема снижения потребления электрической энергии относительно состава объектов регулирования потребления электрической энергии *OR* этого АОУ *AR*, относящихся к различным ГТП потребления *q*:  ;  ;  – коэффициент потребности в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемый в отношении каждой ГТП потребления *q*, чьи энергопринимающие устройства включены в объекты регулирования потребления электрической энергии *OR*, из которых был сформирован АОУ *AR* в месяце *m* по ценовой зоне *z*, и для периода оказания услуг сроком до 31.12.2026 равный 1;  … | |
| **Приложение 3, п. 2.2** | …  Если в отношении ценовой заявки не выполняются вышеуказанные условия (без учета уменьшения (модификации) отбираемого объема снижения), но в такой ценовой заявке выражено согласие на уменьшение (модификацию) отбираемого объема снижения потребления электрической энергии, то в целях определения возможности отбора данной ценовой заявки уменьшается до величины, обеспечивающей выполнение нарушаемого условия (до величины, соответствующей почасовому объему снижения потребления электрической энергии не менее 0,1 МВт).  … | | …  Если в отношении ценовой заявки не выполняются вышеуказанные условия (без учета уменьшения (модификации) отбираемого объема снижения), но в такой ценовой заявке выражено согласие на уменьшение (модификацию) отбираемого объема снижения потребления электрической энергии, то в целях определения возможности отбора данной ценовой заявки уменьшается до величины, обеспечивающей выполнение нарушаемого условия (до величины, соответствующей почасовому объему снижения потребления электрической энергии не менее 0,1 МВт). Ценовая заявка, в которой был уменьшен (модифицирован) отбираемый объем снижения потребления, является завершающей, и отбор ценовых заявок останавливается.  … | |
| **Приложение 3, п. 3.2** | …  Если в отношении ценовой заявки не выполняются вышеуказанные условия (без учета уменьшения (модификации) отбираемого объема снижения), но в такой ценовой заявке выражено согласие на уменьшение (модификацию) отбираемого объема снижения потребления электрической энергии, то в целях определения возможности отбора данной ценовой заявки уменьшается до величины, обеспечивающей выполнение нарушаемого условия (до величины, соответствующей почасовому объему снижения потребления электрической энергии не менее 0,1 МВт).  … | | …  Если в отношении ценовой заявки не выполняются вышеуказанные условия (без учета уменьшения (модификации) отбираемого объема снижения), но в такой ценовой заявке выражено согласие на уменьшение (модификацию) отбираемого объема снижения потребления электрической энергии, то в целях определения возможности отбора данной ценовой заявки уменьшается до величины, обеспечивающей выполнение нарушаемого условия (до величины, соответствующей почасовому объему снижения потребления электрической энергии не менее 0,1 МВт). Ценовая заявка, в которой был уменьшен (модифицирован) отбираемый объем снижения потребления, является завершающей, и отбор ценовых заявок останавливается.  … | |

**Добавить приложение**

**Приложение 5.3**

Председателю Правления

АО «АТС»

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

***Уведомление о намерении предоставить обеспечение***

***исполнения обязательств в виде неустойки по договорам***

***оказания услуг по управлению режимом потребления***

***электрической энергии***

Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН субъекта оптового рынка, намеренного предоставить обеспечение для участия в отборе*) выражает свое намерение предоставить обеспечение исполнения обязательств в виде неустойки по договорам оказания услуг по управлению режимом потребления электрической энергии в целях участия в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления на \_\_\_\_\_\_\_ (*указывается год либо квартал года*) в \_\_\_\_ ценовой зоне.

Объем обеспечения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указывается сумма в рублях и копейках*).

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

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

**Предложения по изменениям и дополнениям в** [**ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ**](https://www.np-sr.ru/ru/regulation/joining/reglaments/2016) **(Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 10,**  **п. 3.8** | Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложениях 3, 3.2, 3.3 к настоящему Соглашению, является 14-е число любого календарного месяца. Дата окончания действия такой банковской гарантии должна быть установлена как 13-е число следующего месяца.  Датой начала действия банковской гарантии для конкурса, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложениях 3.1, 3.4 к настоящему Соглашению, является 14-е число месяца, следующего за месяцем выдачи банковской гарантии. Дата окончания действия банковской гарантии для конкурса должна быть не ранее 13-го числа седьмого месяца с месяца начала действия гарантии.  Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по формам, указанным в приложениях 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению, является дата ее выдачи. | Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложениях 3, 3.2, 3.3 к настоящему Соглашению, является 14-е число любого календарного месяца. Дата окончания действия такой банковской гарантии должна быть установлена как 13-е число следующего месяца.  Датой начала действия банковской гарантии для конкурса, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложениях 3.1, 3.4 к настоящему Соглашению, является 14-е число месяца, следующего за месяцем выдачи банковской гарантии. Дата окончания действия банковской гарантии для конкурса должна быть не ранее 13-го числа седьмого месяца с месяца начала действия гарантии.  Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по формам, указанным в приложениях 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению, является дата ее выдачи. |
| **Приложение 10 к Приложению 10, раздел 1** | **…**   * **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий оригинальный текст банковской гарантии по стандарту SWIFT RUR6, полученной по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) от Гаранта. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. * **Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий текст банковской гарантии на русском языке, полученной по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) от Гаранта и преобразованной путем транслитерации по стандарту SWIFT RUR6. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению.   **…**   * **Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии** – ЭД, направляемый АО «ЦФР» в Авизующий банк для последующей передачи Гаранту по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) и содержащий требование на осуществление платежа по банковской гарантии. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1, 6.4 к настоящему Соглашению. * **Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT/СПФС** – ЭД, направляемый Авизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий текст требования на осуществление платежа по банковской гарантии латиницей, переданного Авизующим банком в Гарант по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС). Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 8, 8.1 к настоящему Соглашению.   **…** | **…**   * **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий оригинальный текст банковской гарантии по стандарту SWIFT RUR6, полученной по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) от Гаранта. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 4.7, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. * **Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий текст банковской гарантии на русском языке, полученной по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) от Гаранта и преобразованной путем транслитерации по стандарту SWIFT RUR6. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению.   **…**   * **Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии** – ЭД, направляемый АО «ЦФР» в Авизующий банк для последующей передачи Гаранту по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС) и содержащий требование на осуществление платежа по банковской гарантии. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1, 6.4, 6.5 к настоящему Соглашению. * **Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT/СПФС** – ЭД, направляемый Авизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий текст требования на осуществление платежа по банковской гарантии латиницей, переданного Авизующим банком в Гарант по системе SWIFT либо через систему передачи финансовых сообщений Банка России (СПФС). Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 7.4, 7.5, 8, 8.1 к настоящему Соглашению.   **…** |
| **Приложение 10 к Приложению 10, раздел 2** | **…**   * **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС**   Электронный документ «Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. **…** | **…**   * **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС**   Электронный документ «Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT/СПФС» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 4, 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.5.1, 4.6, 4.7, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. **…** |
| **Приложение 10 к Приложению 10, раздел 2** | **…**   * **Копия банковской гарантии,** **транслитерированной на русский язык**   Электронный документ «Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6 к настоящему Соглашению. … | **…**   * **Копия банковской гарантии,** **транслитерированной на русский язык**   Электронный документ «Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.5.1, 3.6, 3.7 к настоящему Соглашению. … |
| **Приложение 10 к Приложению 10, раздел 2** | **…**   * **Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии**   Документ «Требование об осуществление платежа по банковской гарантии» отправляется по форме приложений 6, 6.1, 6.2, 6.3 к настоящему Соглашению. …  **…**   * **Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT/СПФС**   Документ «Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT/СПФС» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 7, 7.1, 7.2, 7.3, 8, 8.1 к настоящему Соглашению. … | **…**   * **Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии**   Документ «Требование об осуществление платежа по банковской гарантии» отправляется по форме приложений 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.4, 6.5 к настоящему Соглашению. …  **…**   * **Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT/СПФС**   Документ «Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT/СПФС» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.4, 7.5, 8, 8.1 к настоящему Соглашению. … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Стандартную форму Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (аккредитив) (Приложение № Д 23.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.4** | При подписании АО «ЦФР» настоящего Соглашения от имени нового Заказчика, прекращении настоящего Соглашения в отношении всех Заказчиков либо прекращении настоящего Соглашения в отношении одного из Заказчиков Коммерческий оператор направляет Исполнителю соответствующее уведомление в электронном виде с применением электронной подписи. | В случае прекращения настоящего Соглашения, в том числе прекращения в отношении одного из Заказчиков (кроме прекращения в порядке, предусмотренном пунктом 3.4 настоящего Соглашения), Коммерческий оператор направляет Исполнителю соответствующее уведомление в электронном виде с применением электронной подписи. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Стандартную форму Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия) (Приложение № Д 23.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.4** | При подписании АО «ЦФР» настоящего Соглашения от имени нового Заказчика, прекращении настоящего Соглашения в отношении всех Заказчиков либо прекращении настоящего Соглашения в отношении одного из Заказчиков Коммерческий оператор направляет Исполнителю соответствующее уведомление в электронном виде с применением электронной подписи. | В случае прекращения настоящего Соглашения, в том числе прекращения в отношении одного из Заказчиков (кроме прекращения в порядке, предусмотренном пунктом 3.4 настоящего Соглашения), Коммерческий оператор направляет Исполнителю соответствующее уведомление в электронном виде с применением электронной подписи. |

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| CFR\_PART\_URP\_AGRM\_AKKRD\_NOTICE | Уведомление о заключенных соглашениях о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (аккредитив) | Приложение № Д 18.9 | xlsx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 5 лет | 6 месяцев |  |
| CFR\_PART\_URP\_AGRM\_BG\_NOTICE | Уведомление о заключенных соглашениях о порядке расчетов, связанных с уплатой исполнителем штрафов по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (банковская гарантия) | Приложение № Д 18.9 | xlsx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Excel | 5 лет | 6 месяцев |  |