**V.5. Изменения, связанные с финансовыми расчетами на оптовом рынке электроэнергии и мощности**

**Приложение № 5.5.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается внести изменения в ДОП, а именно:  – дополнить нормы Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, связанные с очередностью платежей, недостающими договорами купли-продажи, заключенными на оптовом рынке;  – дополнить нормы Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии проверкой объемов экспорта-импорта неценовой зоны Калининградской области, учитываемых при расчете услуги СО;  – уточнить нормы, связанные с учетом реорганизации участников оптового рынка;  – скорректировать срок регистрации свободных договоров купли-продажи мощности;  – дополнить нормы Регламента проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в части проведения проверки на соответствие участника по ДПМ ВИЭ, обеспечивающего себя неустойкой, требованиям данного регламента либо на соответствие поручителя требованиям регламента в случае изменения даты начала поставки мощности на более позднюю и внести иные технические уточнения.  **Дата вступления в силу:** 24 октября 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) |
| **2.3.1** | … Положения пп. 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 не распространяются на обязательства по возврату денежных средств, в частности:  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договору комиссии на РСВ;  − по возврату денежных средств по договору комиссии на БР;  – по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договору комиссии НЦЗ;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях;  – по возврату излишне уплаченных денежных средств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях.  Вышеуказанные обязательства по возврату денежных средств исполняются в первую очередь, до исполнения всех прочих обязательств независимо от сроков их оплаты. … | … Положения пп. 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 не распространяются на обязательства по возврату денежных средств, в частности:  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договору комиссии на РСВ;  − по возврату денежных средств по договору комиссии на БР;  – по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договору комиссии НЦЗ;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях;  – по возврату излишне уплаченных денежных средств по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях;  – по возврату денежных средств за услугу по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики при наличии у СО таких обязательств либо при проведении СО корректировок расчетов за определенный расчетный период.  Вышеуказанные обязательства по возврату денежных средств исполняются в первую очередь, до исполнения всех прочих обязательств независимо от сроков их оплаты. … |
| **2.3.3** | 2.3.3. Очередность среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, за расчетный период после 1 июля 2013 года а) Среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату **(14, 21, 28-е число месяца)**, устанавливается следующая очередность погашения:  В 1-ю очередь погашаются обязательства:  – по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам о предоставлении мощности (ДПМ);  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по ДПМ ВИЭ;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.  В 2-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов по ДПМ.  … | 2.3.3. Очередность среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату, за расчетный период после 1 июля 2013 года а) Среди обязательств, дата платежа по которым наступила в одну календарную дату **(14, 21, 28-е число месяца)**, устанавливается следующая очередность погашения:  В 1-ю очередь погашаются обязательства:  – по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, по четырехсторонним договорам купли-продажи мощности;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам о предоставлении мощности (ДПМ);  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по ДПМ ВИЭ;  − по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;  – по возврату излишне уплаченных авансовых платежей по договорам купли-продажи мощности модернизированных генерирующих объектов.  В 2-ю очередь погашаются обязательства по оплате штрафов по ДПМ.  … |
| **11.4.3** | **Порядок взаимодействия СО, ФСК и КО при расчете стоимости услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики**  …  Для формирования КО информации о фактических объемах покупки (продажи) электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемых в целях осуществления экспортных (импортных) операций, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, ФСК ежемесячно передает КО информацию об объемах поставки электрической энергии между первой ценовой зоной оптового рынка и неценовой зоной Калининградской области через энергосистемы иностранных государств в электронном виде с указанием наименования ГТП экспорта/импорта, через которые осуществляется поставка электрической энергии между первой ценовой зоной оптового рынка и неценовой зоной Калининградской области через энергосистемы иностранных государств, в согласованном между КО и ФСК формате с применением электронной подписи.  В случае если информация об объемах поставки электрической энергии между первой ценовой зоной оптового рынка и неценовой зоной Калининградской области через энергосистемы иностранных государств не получена КО в согласованном формате с электронной подписью в указанные сроки, то величины  и (или)  не учитываются КО при расчете фактических объемов покупки (продажи) электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемых в целях осуществления экспортных (импортных) операций.  … | **Порядок взаимодействия СО, ФСК и КО при расчете стоимости услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики**  …  Для формирования КО информации о фактических объемах покупки (продажи) электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемых в целях осуществления экспортных (импортных) операций, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, ФСК ежемесячно передает КО информацию об объемах поставки электрической энергии между первой ценовой зоной оптового рынка и неценовой зоной Калининградской области через энергосистемы иностранных государств в электронном виде с указанием наименования ГТП экспорта/импорта, через которые осуществляется поставка электрической энергии между первой ценовой зоной оптового рынка и неценовой зоной Калининградской области через энергосистемы иностранных государств, в согласованном между КО и ФСК формате с применением электронной подписи. Значения вышеуказанных объемов поставки через ГТП импорта первой ценовой зоны оптового рынка и ГТП экспорта неценовой зоны Калининградской области / ГТП импорта неценовой зоны Калининградской области и ГТП экспорта первой ценовой зоны оптового рынка должны быть равны.  В случае если:  – информация об объемах поставки электрической энергии между первой ценовой зоной оптового рынка и неценовой зоной Калининградской области через энергосистемы иностранных государств не получена КО в согласованном формате с электронной подписью в указанные сроки либо  – полученные КО значения объемов поставки через ГТП импорта первой ценовой зоны оптового рынка и ГТП экспорта неценовой зоны Калининградской области / ГТП импорта неценовой зоны Калининградской области и ГТП экспорта первой ценовой зоны оптового рынка не равны, –  то величины  и (или)  не учитываются КО при расчете фактических объемов покупки (продажи) электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемым в целях осуществления экспортных (импортных) операций.  … |
| **13.1.8** | 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*), не равна нулю, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней после даты подписания договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, но не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами за расчетный месяц в формате xml (приложение 92.2 к настоящему Регламенту).  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*), не равна нулю, КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная) в отношении расчетного месяца *m* в формате xml (приложение 92.2а к настоящему Регламенту). Данный реестр не направляется за расчетный месяц *m*, если расчетный период *m*–1 – это декабрь предыдущего года поставки.  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 настоящего Регламента) за расчетный период.  В случае проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 к настоящему Регламенту) с учетом такого отбора в течение 45 (сорока пяти) календарных дней с даты получения результатов конкурентного отбора от Системного оператора.  реестры договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, указанные в настоящем пункте, содержат перечень заключенных в отношении расчетного периода договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и действующих в расчетном периоде, в отношении которого формируются и направляются соответствующие реестры ЦФР.  реестры договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная), указанные в настоящем пункте, содержат перечень расторгнутых договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, действующих в расчетном периоде *m*–1 и не действующих в расчетном периоде *m*, в отношении которого формируются и направляются соответствующие реестры ЦФР. | 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*), не равна нулю, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней после даты подписания договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, но не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами за расчетный месяц в формате xml (приложение 92.2 к настоящему Регламенту).  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*), не равна нулю, КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная) в отношении расчетного месяца *m* в формате xml (приложение 92.2а к настоящему Регламенту). Данный реестр не направляется за расчетный месяц *m*, если расчетный период *m*–1 – это декабрь предыдущего года поставки. При этом в случае, если права и обязанности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами перешли к покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка – покупателя, и при этом у сторон договора имелся заключенный между собой договор купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, то КО вправе направить в ЦФР информацию о таких расторгнутых договорах купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами на бумажном носителе.  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января) направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 настоящего Регламента) за расчетный период.  В случае проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 92.1 к настоящему Регламенту) с учетом такого отбора в течение 45 (сорока пяти) календарных дней с даты получения результатов конкурентного отбора от Системного оператора.  реестры договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, указанные в настоящем пункте, содержат перечень заключенных в отношении расчетного периода договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и действующих в расчетном периоде, в отношении которого формируются и направляются соответствующие реестры ЦФР.  реестры договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная), указанные в настоящем пункте, содержат перечень расторгнутых договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, действующих в расчетном периоде *m*–1 и не действующих в расчетном периоде *m*, в отношении которого формируются и направляются соответствующие реестры ЦФР. |
| **20.11** | **20.11. Порядок взаимодействия КО, ЦФР и СР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ.**  Не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты заключения договоров о предоставлении мощности КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП:  − реестры договоров о предоставлении мощности (приложения 80.3, 80.4 настоящего Регламента);  − реестр дополнительных соглашений к ДПМ (приложение 93 настоящего Регламента);  − реестр расторгнутых ДПМ (приложение 93а настоящего Регламента);  − реестр (-ы) заключенных договоров о предоставлении мощности (приложение 80.5 настоящего Регламента).  … | **20.11. Порядок взаимодействия КО, ЦФР и СР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ.**  Не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты заключения договоров о предоставлении мощности (в отношении расчетного месяца ноября 2022 года – не позднее 7-го числа расчетного месяца) КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП:  − реестр (-ы) заключенных договоров о предоставлении мощности (приложение 80.5 к настоящему Регламенту);  − реестр дополнительных соглашений к ДПМ (приложение 93 к настоящему Регламенту).  Не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты заключения договоров о предоставлении мощности (в случае отсутствия заключенных договоров о предоставлении мощности – не позднее 3 (третьего) рабочего дня месяца) (в отношении расчетного месяца ноября 2022 года – не позднее 7-го числа расчетного месяца) КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП:  − реестр расторгнутых ДПМ (приложение 93а к настоящему Регламенту);  − реестры договоров о предоставлении мощности (приложения 80.3, 80.4 к настоящему Регламенту).  При этом в случае, если права и обязанности по ДПМ перешли к покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка – покупателя, и при этом у сторон договора имелся заключенный между собой ДПМ, то КО вправе направить в ЦФР информацию о таких расторгнутых договорах на бумажном носителе.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РЕГИСТРАЦИИ И УЧЕТА СВОБОДНЫХ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ (ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ) (Приложение № 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) |
| **4.1.1** | Для регистрации СДМ участники оптового рынка, намеревающиеся заключить такой договор, должны не менее чем за 2 рабочих дня до начала первого месяца поставки по СДМ подать в КО заявление на регистрацию указанного СДМ. | Для регистрации СДМ участники оптового рынка, намеревающиеся такой договор, должны не позднее 3-го числа первого месяца поставки по СДМ подать в КО заявление на регистрацию указанного СДМ. |
| **4.1.4** | КО при получении заявления на регистрацию СДМ в течение 2 (двух) рабочих дней проверяет с использованием актуального на момент проверки Реестра субъектов оптового рынка:… | КО при получении заявления на регистрацию СДМ в течение 2 (двух) календарных дней проверяет с использованием актуального на момент проверки Реестра субъектов оптового рынка:… |
| **4.1.5** | В течение 2 (двух) рабочих дней после получения КО заявления на регистрацию СДМ принимается решение о соответствии (несоответствии) условий СДМ и заявления на его регистрацию требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. | В течение 2 (двух) календарных дней после получения КО заявления на регистрацию СДМ принимается решение о соответствии (несоответствии) условий СДМ и заявления на его регистрацию требованиям *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.* |
| **4.1.6** | В случае принятия решения о несоответствии условий СДМ и заявления на его регистрацию требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО отказывает в регистрации указанного договора и в течение 2 (двух) рабочих дней после получения КО заявления на регистрацию СДМ направляет сторонам СДМ уведомление об отказе в регистрации договора с указанием причин. | В случае принятия решения о несоответствии условий СДМ и заявления на его регистрацию требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО отказывает в регистрации указанного договора и в течение 2 (двух) календарных дней после получения КО заявления на регистрацию СДМ направляет сторонам СДМ уведомление об отказе в регистрации договора с указанием причин. |
| **4.1.7** | При принятии решения о соответствии условий СДМ и заявления на его регистрацию требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО в течение 2 (двух) рабочих дней после получения КО заявления на регистрацию СДМ:… | При принятии решения о соответствии условий СДМ и заявления на его регистрацию требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО в течение 2 (двух) календарных дней после получения КО заявления на регистрацию СДМ:… |
| **4.3.3** | Для регистрации изменений СДМ стороны СДМ в срок не менее чем за 2 рабочих дня до начала месяца вступления изменений в силу направляют КО заявление на регистрацию изменений. | Для регистрации изменений СДМ стороны СДМ в срок не позднее 3-го числа месяца вступления изменений в силу направляют КО заявление на регистрацию изменений. |
| **4.3.9** | В случае принятия решения о несоответствии изменяемых условий СДМ и заявления на их регистрацию требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО отказывает в регистрации изменений СДМ и в течение 2 (двух) рабочих дней после получения КО заявления на регистрацию изменений условий СДМ направляет сторонам СДМ уведомление об отказе в регистрации изменений договора с указанием причин. | В случае принятия решения о несоответствии изменяемых условий СДМ и заявления на их регистрацию требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО отказывает в регистрации изменений СДМ и в течение 2 (двух) календарных дней после получения КО заявления на регистрацию изменений условий СДМ направляет сторонам СДМ уведомление об отказе в регистрации изменений договора с указанием причин. |
| **4.3.10** | При принятии решения о соответствии изменяемых условий СДМ и заявления на их регистрацию требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО в течение 2 (двух) рабочих дней после получения КО заявления на регистрацию изменений условий СДМ регистрирует изменения СДМ и направляет сторонам СДМ уведомление о их регистрации. | При принятии решения о соответствии изменяемых условий СДМ и заявления на их регистрацию требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО в течение 2 (двух) календарных дней после получения КО заявления на регистрацию изменений условий СДМ регистрирует изменения СДМ и направляет сторонам СДМ уведомление о их регистрации. |
| **4.4.2** | Участники оптового рынка должны подать в КО заявление на регистрацию объема мощности на покрытие собственного потребления в срок не менее чем за 2 рабочих дня до начала месяца, на который регистрируется объем мощности на покрытие собственного потребления. | Участники оптового рынка должны подать в КО заявление на регистрацию объема мощности на покрытие собственного потребления в срок не позднее 3-го числа месяца, на который регистрируется объем мощности на покрытие собственного потребления. |
| **4.4.8** | КО при получении заявления на регистрацию объема мощности на покрытие собственного потребления в срок не более 2 (двух)рабочих дней проверяет:… | КО при получении заявления на регистрацию объема мощности на покрытие собственного потребления в срок не более 2 (двух) календарных дней проверяет:... |
| **4.4.9** | В течение 5 (пяти) рабочих дней после получения КО заявления на регистрацию объема мощности на покрытие собственного потребления принимается решение о соответствии (несоответствии) данного заявления требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. | В течение 2 (двух) календарных дней после получения КО заявления на регистрацию объема мощности на покрытие собственного потребления принимается решение о соответствии (несоответствии) данного заявления требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. |
| **4.4.10** | В случае принятия решения о несоответствии заявления на регистрацию объема мощности на покрытие собственного потребления требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО отказывает в регистрации объема мощности на покрытие собственного потребления и в течение 2 (двух) рабочих дней после получения КО заявления на регистрацию объемов мощности на собственное потреблениенаправляет заявителю уведомление об отказе в регистрации объема мощности на покрытие собственного потребления с указанием причин. | В случае принятия решения о несоответствии заявления на регистрацию объема мощности на покрытие собственного потребления требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО отказывает в регистрации объема мощности на покрытие собственного потребления и в течение 2 (двух) календарных дней после получения КО заявления на регистрацию объемов мощности на собственное потреблениенаправляет заявителю уведомление об отказе в регистрации объема мощности на покрытие собственного потребления с указанием причин. |
| **4.4.11** | При принятии решения о соответствии заявления на регистрацию объема мощности на покрытие собственного потребления требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО в течение 2 (двух) рабочих дней после получения заявления на регистрацию объемов мощности на собственное потребление регистрирует объем мощности на покрытие собственного потребления и направляет заявителю уведомление о его регистрации. | При принятии решения о соответствии заявления на регистрацию объема мощности на покрытие собственного потребления требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО в течение 2 (двух) календарных дней после получения заявления на регистрацию объемов мощности на собственное потребление регистрирует объем мощности на покрытие собственного потребления и направляет заявителю уведомление о его регистрации. |
| **4.4.13** | Для регистрации изменения условий поставки мощности на покрытие собственного потребления участник оптового рынка в срок не менее чем за 2 рабочих дня до начала месяца вступления изменений в силу направляет КО заявление на регистрацию изменений. | Для регистрации изменения условий поставки мощности на покрытие собственного потребления участник оптового рынка в срок не позднее 3-го числа месяца вступления изменений в силу направляет КО заявление на регистрацию изменений. |
| **4.4.17** | КО при получении заявления на регистрацию изменения условий поставки мощности на покрытие собственного потребления в срок не более 5 (пяти) рабочих дней проверяет:… | КО при получении заявления на регистрацию изменения условий поставки мощности на покрытие собственного потребления в срок не более 2 (двух) календарных дней проверяет:… |
| **4.4.18** | В течение 5 (пяти) рабочих дней после получения КО заявления на регистрацию изменений условий поставки мощности на покрытие собственного потребления принимается решение о соответствии (несоответствии) указанных изменений требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. | В течение 2 (двух) календарных дней после получения КО заявления на регистрацию изменений условий поставки мощности на покрытие собственного потребления принимается решение о соответствии (несоответствии) указанных изменений требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. |
| **4.4.19** | В случае принятия решения о несоответствии изменений условий поставки мощности на покрытие собственного потребления требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО отказывает в регистрации указанных изменений и в течение 2 (двух) рабочих дней после получения заявления на регистрацию объемов мощности на собственное потребление направляет заявителю уведомление об отказе в регистрации изменений с указанием причин. | В случае принятия решения о несоответствии изменений условий поставки мощности на покрытие собственного потребления требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО отказывает в регистрации указанных изменений и в течение 2 (двух) календарных дней после получения заявления на регистрацию объемов мощности на собственное потребление направляет заявителю уведомление об отказе в регистрации изменений с указанием причин. |
| **4.4.20** | При принятии решения о соответствии изменений условий поставки мощности на покрытие собственного потребления требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО в течение 2 (двух) рабочих дней после получения заявления на регистрацию объемов мощности на собственное потребление регистрирует указанные изменения и направляет заявителю уведомление об их регистрации. | При принятии решения о соответствии изменений условий поставки мощности на покрытие собственного потребления требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка КО в течение 2 (двух) календарных дней после получения заявления на регистрацию объемов мощности на собственное потребление регистрирует указанные изменения и направляет заявителю уведомление об их регистрации. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 2, п. 2.3.5** | В течение одного рабочего дня с даты появления в Едином государственном реестре юридических лиц сведений о завершении реорганизации участника оптового рынка КО направляет соответствующие уведомления в СР и ЦФР. | В течение двух рабочих дней с наиболее ранней из дат:  – даты появления в Едином государственном реестре юридических лиц, размещенном на официальном сайте ФНС России в сети Интернет ([www.nalog.ru](http://www.nalog.ru)), сведений о завершении реорганизации участника (-ов) оптового рынка;  – даты предоставления правопреемником в КО копии Листа записи Единого государственного реестра юридических лиц о реорганизации участника (-ов) оптового рынка в соответствии с требованиями п. 2.3.4 настоящего приложения –  КО направляет соответствующие уведомления в СР и ЦФР. |

## **Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ РЕГУЛИРУЕМОГО ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ДЛЯ ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ КОМПАНИЙ, ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ) ДЛЯ ПОСТАВКИ НАСЕЛЕНИЮ НА 2022 ГОД (Приложение № Д 1.42 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** | Коммерческий оператор оптового рынка в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в настоящий Договор в случае утверждения в установленном порядке изменений в стандартную форму регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности или новой стандартной формы регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности.  В случае утверждения в установленном порядке изменений в стандартную форму регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности или новой стандартной формы регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности Коммерческий оператор оптового рынка направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе.  В случае изменения реквизитов (номеров и дат подписания) Договоров о присоединении, в том числе в случае правопреемства по настоящему Договору, замены Стороны Покупателя/Продавца по настоящему Договору, Коммерческий оператор оптового рынка в одностороннем внесудебном порядке вносит соответствующие изменения в настоящий Договор. Коммерческий оператор оптового рынка направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении.  Права и обязанности Сторон, вытекающие из указанных в настоящем пункте изменений и (или) дополнений настоящего Договора, возникают с даты вступления в силу соответствующих изменений и (или) дополнений в стандартную форму регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности или вступления в силу новой стандартной формы регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности. | Коммерческий оператор оптового рынка в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в настоящий Договор в случае утверждения в установленном порядке изменений в стандартную форму регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности или новой стандартной формы регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности.  В случае утверждения в установленном порядке изменений в стандартную форму регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности или новой стандартной формы регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности Коммерческий оператор оптового рынка направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе.  В случае изменения реквизитов (номеров и дат подписания) Договоров о присоединении у одной из Сторон, в том числе в случае правопреемства по настоящему Договору, замены Стороны Покупателя/Продавца по настоящему Договору, Коммерческий оператор оптового рынка в одностороннем внесудебном порядке вносит соответствующие изменения в настоящий Договор и направляет второй Стороне уведомление о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении.  Права и обязанности Сторон, вытекающие из указанных в настоящем пункте изменений и (или) дополнений настоящего Договора, возникают с даты вступления в силу соответствующих изменений и (или) дополнений в стандартную форму регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности или вступления в силу новой стандартной формы регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности. |

## **Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ РЕГУЛИРУЕМОГО ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ДЛЯ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ И ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ – УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА ДЛЯ ПОСТАВКИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН, ДЛЯ КОТОРЫХ УСТАНОВЛЕНЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, И ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ЭКСПОРТНО-ИМПОРТНЫЕ ОПЕРАЦИИ В ЧАСТИ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ – АЛАНИЯ, НА 2022 ГОД­­­­­­­­­­­­­­­­­­­ (Приложение № Д 1.43 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** | Коммерческий оператор оптового рынка в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в настоящий Договор в случае утверждения в установленном порядке изменений в стандартную форму регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности или новой стандартной формы регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности.  В случае утверждения в установленном порядке изменений в стандартную форму регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности или новой стандартной формы регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности Коммерческий оператор оптового рынка направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе.  В случае изменения реквизитов (номеров и дат подписания) Договоров о присоединении, в том числе в случае правопреемства по настоящему Договору, замены Стороны Покупателя/Продавца по настоящему Договору, Коммерческий оператор оптового рынка в одностороннем внесудебном порядке вносит соответствующие изменения в настоящий Договор. Коммерческий оператор оптового рынка направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении.  Права и обязанности Сторон, вытекающие из указанных в настоящем пункте изменений и (или) дополнений настоящего Договора, возникают с даты вступления в силу соответствующих изменений и (или) дополнений в стандартную форму регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности или вступления в силу новой стандартной формы регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности. | Коммерческий оператор оптового рынка в одностороннем внесудебном порядке вносит изменения в настоящий Договор в случае утверждения в установленном порядке изменений в стандартную форму регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности или новой стандартной формы регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности.  В случае утверждения в установленном порядке изменений в стандартную форму регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности или новой стандартной формы регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности Коммерческий оператор оптового рынка направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе.  В случае изменения реквизитов (номеров и дат подписания) Договоров о присоединении у одной из Сторон, в том числе в случае правопреемства по настоящему Договору, замены Стороны Покупателя/Продавца по настоящему Договору, Коммерческий оператор оптового рынка в одностороннем внесудебном порядке вносит соответствующие изменения в настоящий Договор и направляет второй Стороне уведомление о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении.  Права и обязанности Сторон, вытекающие из указанных в настоящем пункте изменений и (или) дополнений настоящего Договора, возникают с даты вступления в силу соответствующих изменений и (или) дополнений в стандартную форму регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности или вступления в силу новой стандартной формы регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности. |

**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) |
| **6.3.3** | 6.3.3. КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП не позднее 3 (третьего) рабочего дня расчетного месяца:  − реестр прекращенных ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО с указанием в реестре ДПМ ВИЭ, прекращенных с 1-го числа расчетного месяца (по форме приложения 10 к настоящему Регламенту) (в том числе расторгнутых в случае реализации продавцом по ДПМ ВИЭ права на замену проектов ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента);  − реестр прекращенных с 1-го числа расчетного месяца договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (в том числе расторгнутых в случае реализации продавцом по ДПМ ВИЭ права на замену проектов ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента). | 6.3.3. КО направляет ЦФР в электронном виде с ЭП не позднее 3 (третьего) рабочего дня расчетного месяца (в отношении расчетного месяца ноября 2022 года – не позднее 7-го числа расчетного месяца):  − реестр прекращенных ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО с указанием в реестре ДПМ ВИЭ, прекращенных с 1-го числа расчетного месяца (по форме приложения 10 к настоящему Регламенту) (в том числе расторгнутых в случае реализации продавцом по ДПМ ВИЭ права на замену проектов ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента);  − реестр прекращенных с 1-го числа расчетного месяца договоров поручительства по ДПМ ВИЭ (в том числе расторгнутых в случае реализации продавцом по ДПМ ВИЭ права на замену проектов ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента).  В случае если права и обязанности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО перешли к Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка Покупателя, и при этом у сторон договора имелся заключенный между собой ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, то КО вправе направить в ЦФР информацию о таких расторгнутых договорах на бумажном носителе.  В случае если права и обязанности по договорам поручительства по ДПМ ВИЭ перешли к Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка Покупателя, и при этом у сторон договора имелся заключенный между собой договор поручительства по ДПМ ВИЭ, то КО вправе направить в ЦФР информацию о таких расторгнутых договорах на бумажном носителе. |
| **7.16** | **7.16.** **Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ и порядок его предоставления при изменении даты начала поставки на более позднюю дату**  В целях выполнения предусмотренных ДПМ ВИЭ и договором коммерческого представительства поставщика по ДПМ ВИЭ условий для изменения даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, на более позднюю дату, обеспечение исполнения обязательств по указанному ДПМ ВИЭ должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим разделом, с учетом следующих особенностей: | **7.16. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ и порядок его предоставления при изменении даты начала поставки на более позднюю дату**  В целях выполнения предусмотренных ДПМ ВИЭ и договором коммерческого представительства поставщика по ДПМ ВИЭ условий для изменения даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, на более позднюю дату, обеспечение исполнения обязательств по указанному ДПМ ВИЭ должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим Регламентом, с учетом указанных в настоящем пункте особенностей.  В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, в случае если по таким договорам участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств неустойкой и ЦФР в течение 60 календарных дней, предшествующих дате получения от поставщика по ДПМ ВИЭ уведомления об изменении даты начала поставки на более позднюю, не было получено от КО в соответствии с п 7.12 настоящего Регламента уведомление об обязанности предоставить новое обеспечение исполнения обязательств, то такой участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств неустойкой. |
| **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 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;  б) год начала поставки мощности, указанный в договорах поручительства по ДПМ ВИЭ и договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, должен соответствовать году, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены указанные договоры;  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.  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ необходимо не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о соответствующем намерении с указанием года начала поставки мощности объекта генерации ВИЭ, а также его идентификационных параметров, указанных в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать на следующий рабочий день после предоставления в ЦФР указанного комплекта документов проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства со своей стороны.  В случае соответствия поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, и подписании им со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства по ДПМ ВИЭ в вышеуказанный срок, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ 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 ДПМ ВИЭ об изменении даты начала поставки мощности, а также требованиям настоящего Регламента и, в случае их соответствия параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ВИЭ, и требованиям настоящего Регламента, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  … | **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;  б) год начала поставки мощности, указанный в договорах поручительства по ДПМ ВИЭ и договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, должен соответствовать году, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены указанные договоры;  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.  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ необходимо не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о соответствующем намерении с указанием года начала поставки мощности объекта генерации ВИЭ, а также его идентификационных параметров, указанных в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента..  В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года:  – в случае если поставщик мощности, намеренный стать поручителем на момент предоставления такого уведомления, является действующим поручителем в отношении обязательств указанного в уведомлении объекта генерации ВИЭ и ЦФР в течение 60 календарных дней, предшествующих дате получения такого уведомления, не было получено от КО в соответствии с п. 7.12 настоящего Регламента уведомление об обязанности поставщика по ДПМ ВИЭ предоставить новое обеспечение в целях замены поручительства рассматриваемого поручителя в соответствии с требованиями раздела 7.8 настоящего Регламента, то такой поставщик мощности, намеренный стать поручителем, будет считаться соответствующим требованиям п. 7.14 настоящего Регламента;  – в случае если поставщик мощности, намеренный стать поручителем, не является поручителем по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в уведомлении объекта генерации ВИЭ, то КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления от поручителя производит проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту (в отношении месяца *m*, где месяц *m* – последний из месяцев, в отношении которого по состоянию на дату получения от поручителя уведомления КО было определено значение величин ) и направляет в ЦФР информацию о соответствии/несоответствии участника оптового рынка требованиям.  В случае соответствия поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ 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 ДПМ ВИЭ об изменении даты начала поставки мощности, а также требованиям настоящего Регламента и, в случае их соответствия параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ВИЭ, и требованиям настоящего Регламента, подписании поручителем со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства по ДПМ ВИЭ, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  При несоответствии поручителя требованиям п. 7.14 настоящего Регламента, и (или) уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  … |
| **7.20** | …  В случае если в отношении объектов ВИЭ, объем установленной мощности которых изменяется, будет предоставлено новое поручительство участника оптового рынка – поставщика мощности, то участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации, дата начала поставки мощности), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и на следующий рабочий день после предоставления в ЦФР указанного комплекта документов подписать со своей стороны договор коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства.  При соответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, 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 продавца по ДПМ ВИЭ Заявления, рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие всем требованиям и в случае соответствия, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов, подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  При этом ЦФР подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем при условии, что договор коммерческого представительства подписан поручителем в отношении всех объектов генерации ВИЭ, установленная мощность которых изменяется (согласно предоставленному Заявлению).  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента, а также в случае предоставления поручителем заявления и (или) документов, предусмотренных настоящим пунктом, с нарушением установленного срока ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае если в целях выполнения требований к обеспечению по ДПМ ВИЭ для изменения объема установленной мощности объектов генерации ДПМ ВИЭ поручитель намерен внести изменения в ранее заключенный договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства и договоры поручительства в отношении соответствующих ДПМ ВИЭ, то поручителю необходимо не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с приложением комплекта документов, предусмотренных пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  При условии соответствия поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем необходимых документов ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ Заявления, проверяет соответствие уведомления поручителя и предоставленного комплекта документов требованиям настоящего Регламента и, в случае их выполнения, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны изменения в договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем.  При этом ЦФР подписывает со своей стороны изменения в договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем при условии, что изменения в договор коммерческого представительства подписаны поручителем в отношении всех объектов генерации ВИЭ, установленная мощность которых изменяется (согласно предоставленному Заявлению).  … | …  В случае если в отношении объектов ВИЭ, объем установленной мощности которых изменяется, будет предоставлено новое поручительство участника оптового рынка – поставщика мощности, то участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации, дата начала поставки мощности), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  При соответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ Заявления, рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие всем требованиям и в случае соответствия, а также подписания поручителем со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства по ДПМ ВИЭ, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов, подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  При этом ЦФР подписывает договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем в отношении всех объектов генерации ВИЭ, установленная мощность которых изменяется (согласно предоставленному Заявлению).  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента, а также в случае предоставления поручителем заявления и (или) документов, предусмотренных настоящим пунктом, с нарушением установленного срока ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае если в целях выполнения требований к обеспечению по ДПМ ВИЭ для изменения объема установленной мощности объектов генерации ДПМ ВИЭ поручитель намерен внести изменения в ранее заключенный договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства и договоры поручительства в отношении соответствующих ДПМ ВИЭ, то поручителю необходимо не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с приложением комплекта документов, предусмотренных пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  При условии соответствия поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем необходимых документов ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ Заявления, проверяет соответствие уведомления поручителя и предоставленного комплекта документов требованиям настоящего Регламента и, в случае их выполнения, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает изменения в договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем.  При этом ЦФР подписывает изменения в договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем в отношении всех объектов генерации ВИЭ, установленная мощность которых изменяется (согласно предоставленному Заявлению).  … |
| **8.7.1** | **8.7.1. Порядок предоставления поручительства участника оптового рынка – поставщика**  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем продавца по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров поручительства необходимо предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ согласно приложению 1 к ДПМ ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать со своей стороны проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства.  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из дат: даты предоставления поручителем документов и даты получения от поручителя уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении ДПМ ВИЭ – рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае соответствия не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе). | **8.7.1. Порядок предоставления поручительства участника оптового рынка – поставщика**  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем продавца по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров поручительства необходимо предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ согласно приложению 1 к ДПМ ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из дат: даты предоставления поручителем документов и даты получения от поручителя уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении ДПМ ВИЭ – рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае соответствия не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе). |
| **9.2.2** | 9.2.2. Поставщик по ДПМ ВИЭ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с настоящим разделом, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, соответствующего требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении нового проекта ВИЭ, для заключения договора коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров поручительства необходимо предоставить в ЦФР уведомление по форме, указанной в приложении 14е к настоящему Регламенту, о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объектов генерации ВИЭ, предусмотренных первоначальным проектом ВИЭ и новым проектом ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать со своей стороны проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства по форме, предусмотренной п. 6.4 настоящего Регламента.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из дат: даты предоставления поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, и даты получения от поручителя уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ, – рассматривает указанное уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае соответствия не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  … | 9.2.2. Поставщик по ДПМ ВИЭ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с настоящим разделом, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, соответствующего требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении нового проекта ВИЭ, для заключения договора коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров поручительства необходимо предоставить в ЦФР уведомление по форме, указанной в приложении 14е к настоящему Регламенту, о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объектов генерации ВИЭ, предусмотренных первоначальным проектом ВИЭ и новым проектом ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из дат: даты предоставления поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, и даты получения от поручителя уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в отношении ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ, – рассматривает указанное уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае соответствия не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем по форме, предусмотренной п. 6.4 настоящего Регламента, и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  … |
| **Приложение 13** | Реестр прекращенных/расторгнутых договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии | Реестр прекращенных/расторгнутых договоров поручительства по ДПМ ВИЭ. |

Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (Приложение № 19.3.1 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** | КО направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП:  - реестр заключенных договоров КОММод (содержащий поля приложения 11.1 к настоящему Регламенту) – не позднее 5 (пятого) рабочего дня с даты подписания соответствующих договоров;  - реестр расторгнутых договоров КОММод с указанием в реестре договоров на модернизацию, расторгнутых с 1-го числа расчетного месяца (содержащий поля приложения 11.2 к настоящему Регламенту), – не позднее 5 (пятого) рабочего дня расчетного месяца. | КО направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП:  - реестр заключенных договоров КОММод (содержащий поля приложения 11.1 к настоящему Регламенту) – не позднее 5 (пятого) рабочего дня с даты подписания соответствующих договоров;  - реестр расторгнутых договоров КОММод с указанием в реестре договоров на модернизацию, расторгнутых с 1-го числа расчетного месяца (содержащий поля приложения 11.2 к настоящему Регламенту), – не позднее 5 (пятого) рабочего дня расчетного месяца. При этом в случае, если права и обязанности по договору КОММод перешли к Покупателю в силу правопреемства в результате реорганизации в форме слияния или присоединения к нему другого субъекта оптового рынка Покупателя, и при этом у сторон договора имелся заключенный между собой договор КОММод, то КО вправе направить в ЦФР информацию о таких расторгнутых договорах КОММод на бумажном носителе. |

**Приложение № 5.5.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 24 октября 2022 года и применяются начиная с публикации за октябрь 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) |
| **10.1** | … Расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в отношении расчетного периода *m* = январь КО производит в соответствии с законодательством Российской Федерации и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с учетом величин (в том числе интервалов тарифных зон суток), устанавливаемых федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов России в отношении расчетного периода *m* = январь и вступивших в силу не позднее 31-го числа расчетного периода *m* = январь.  Электронное сообщение, содержащее результаты расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, а также иных параметров, рассчитанных в соответствии с подпунктами 1, 2, 3 пункта 10.8 настоящего Регламента, для участников оптового рынка публикуется на официальном сайте КО в течение 10 дней после окончания расчетного периода. … | … Расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в отношении расчетного периода *m* = январь КО производит в соответствии с законодательством Российской Федерации и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с учетом величин (в том числе интервалов тарифных зон суток), устанавливаемых федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов России в отношении расчетного периода *m* = январь и вступивших в силу не позднее 31-го числа расчетного периода *m* = январь.  Электронное сообщение, содержащее результаты расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, а также иных параметров, рассчитанных в соответствии с подпунктами 1, 2, 3 пункта 10.8.1 настоящего Регламента, для участников оптового рынка публикуется на официальном сайте КО в течение 10 дней после окончания расчетного периода.  В случае если 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, проведена реорганизация участника оптового рынка – гарантирующего поставщика, КО публикует вышеуказанные результаты за расчетный период с указанием как участника оптового рынка – правопредшественника, так и участника оптового рынка – правопреемника. … |
| **11.9** | **Порядок публикации КО стоимости услуг инфраструктурных организаций оптового рынка электроэнергии для определения гарантирующим поставщиком предельных уровней нерегулируемых цен**  КО не позднее последнего календарного дня месяца, следующего за расчетным, на основании данных, рассчитанных согласно п. 11.1 настоящего Регламента и полученных согласно пп. 11.2.7 и 11.4.3 настоящего Регламента, публикует на своем официальном сайте в открытом доступе электронное сообщение, содержащее следующую информацию по гарантирующему поставщику j, хотя бы одна ГТП потребления q которого отнесена к ценовой зоне оптового рынка и имеет признак гарантирующего поставщика в расчетном периоде t (приложение 122 к настоящему Регламенту):  • стоимость услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказанных СО гарантирующему поставщику j в отношении расчетного периода t (за исключением участников, допущенных к торговой системе оптового рынка с первого календарного дня месяца – расчетного периода t);  • стоимость комплексной услуги ЦФР, оказанной гарантирующему поставщику j в отношении расчетного периода t организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (ЦФР);  • стоимость услуги КО, оказанной гарантирующему поставщику j в отношении периода *t* Коммерческим оператором.  При этом для участников оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка электроэнергии с первого календарного дня месяца – расчетного периода t, стоимость услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике публикуется за расчетный период t не позднее последнего календарного дня месяца – расчетного периода t+2.  11.9.1. Дополнительно КО не позднее последнего календарного дня месяца, следующего за расчетным, публикует на своем официальном сайте в открытом доступе информацию, предусмотренную подпунктами «а» – «в» настоящего пункта, по ГТП, расположенной (-ым) в соответствующем субъекте Российской федерации F, в ценовой зоне оптового рынка и имеющей (-им) признак гарантирующего поставщика, с использованием которой (-ых) участник оптового рынка j осуществляет покупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке (приложение 122а к настоящему Регламенту).  …  В случае если , то величина  считается неопределенной и не публикуется. | **Порядок публикации КО стоимости услуг инфраструктурных организаций оптового рынка электроэнергии для определения гарантирующим поставщиком предельных уровней нерегулируемых цен**  КО не позднее последнего календарного дня месяца, следующего за расчетным, на основании данных, рассчитанных согласно п. 11.1 настоящего Регламента и полученных согласно пп. 11.2.7 и 11.4.3 настоящего Регламента, публикует на своем официальном сайте в открытом доступе электронное сообщение, содержащее следующую информацию по гарантирующему поставщику j, хотя бы одна ГТП потребления q которого отнесена к ценовой зоне оптового рынка и имеет признак гарантирующего поставщика в расчетном периоде t (приложение 122 к настоящему Регламенту):  • стоимость услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказанных СО гарантирующему поставщику j в отношении расчетного периода t (за исключением участников, допущенных к торговой системе оптового рынка с первого календарного дня месяца – расчетного периода t);  • стоимость комплексной услуги ЦФР, оказанной гарантирующему поставщику j в отношении расчетного периода t организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (ЦФР);  • стоимость услуги КО, оказанной гарантирующему поставщику j в отношении периода *t* Коммерческим оператором.  При этом для участников оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка электроэнергии с первого календарного дня месяца – расчетного периода t, стоимость услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике публикуется за расчетный период t не позднее последнего календарного дня месяца – расчетного периода t+2.  Дополнительно КО не позднее последнего календарного дня месяца, следующего за расчетным, публикует на своем официальном сайте в открытом доступе информацию, предусмотренную подпунктами «а» – «в» настоящего пункта, по ГТП, расположенной (-ым) в соответствующем субъекте Российской федерации F, в ценовой зоне оптового рынка и имеющей (-им) признак гарантирующего поставщика, с использованием которой (-ых) участник оптового рынка j осуществляет покупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке (приложение 122а к настоящему Регламенту).  …  В случае если , то величина  считается неопределенной и не публикуется.  В случае если 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, проведена реорганизация участника оптового рынка – гарантирующего поставщика, КО публикует вышеуказанные результаты за расчетный период с указанием как участника оптового рынка – правопредшественника, так и участника оптового рынка – правопреемника. |