**I.2. Изменения, связанные с определением параметров при расчете цен и объемов поставки для модернизированных генерирующих объектов в неценовых зонах**

**Приложение № 1.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** на заседании Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 21.03.2023 были приняты изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее – ДОП), определяющие порядок расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность для генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Перечень, объекты из Перечня), а также величины надбавки к цене мощности, поставляемой в ценовых зонах, за счет которой частично компенсируется стоимость мощности, поставляемой с использованием объектов из Перечня. Предлагается внести в указанный порядок уточняющие изменения, исключающие риск некорректного определения коэффициента индексации капитальных затрат для случая, когда дата начала поставки мощности с использованием объекта из Перечня и дата утверждения Правительством Российской Федерации капитальных затрат для такого генерирующего объекта приходятся на один год, а также иные изменения, позволяющие упростить реализацию указанного порядка.  Также в Регламент функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к ДОП) вносятся изменения, связанные с невозможностью поставки электроэнергии по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии в неценовых зонах с использованием объектов из Перечня.  Кроме того, в стандартной форме Договора купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 12 к ДОП), предлагается уточнить, что поставка мощности по указанному договору осуществляется в том числе с использованием объектов из Перечня с учетом установленных для них в нормативных правовых актах и ДОП особенностей, а также внести в указанный договор изменения юридико-технического характера.  **Дата вступления в силу:** 1 июля 2023 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ** **ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА** **НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **5.4** | **5.4. Определение объема электрической энергии для авансовых платежей**  …  В расчете объемов электрической энергии для авансовых платежей учитываются только ГТП генерации (за исключением указанных в настоящем пункте) (ГТП импорта) и потребления (ГТП экспорта), в отношении которых участником оптового рынка получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении расчетного месяца *m*.  В отношении ГТП генерации генерирующих объектов электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории неценовых зон, расчет объемов электрической энергии для авансовых платежей в отношении расчетного месяца, начиная с которого получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием указанных ГТП генерации, не производится.  В случае если субъектом оптового рынка начиная с расчетного месяца *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием зарегистрированных (зарегистрированной) ГТП генерации в отношении генерирующего оборудования станции, ранее принадлежавшего другому участнику оптового рынка, то указанная станция не учитывается при расчете авансовых обязательств/требований за расчетный месяц *m*. | **5.4. Определение объема электрической энергии для авансовых платежей**  …  В расчете объемов электрической энергии для авансовых платежей учитываются только ГТП генерации (за исключением указанных в настоящем пункте) (ГТП импорта) и потребления (ГТП экспорта), в отношении которых участником оптового рынка получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении расчетного месяца *m*.  В отношении ГТП генерации генерирующих объектов электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории неценовых зон, в том числе генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка в соответствии с перечнем таких объектов, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации в соответствии с пунктом 170(1) Правил оптового рынка, расчет объемов электрической энергии для авансовых платежей в отношении расчетного месяца, начиная с которого получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием указанных ГТП генерации, не производится.  В случае если субъектом оптового рынка начиная с расчетного месяца *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием зарегистрированных (зарегистрированной) ГТП генерации в отношении генерирующего оборудования станции, ранее принадлежавшего другому участнику оптового рынка, то указанная станция не учитывается при расчете авансовых обязательств/требований за расчетный месяц *m*. |
| **6.2.2.1** | 6.2.2.1 Двусторонние договоры должны соответствовать следующим требованиям: Цена двустороннего договора не может превышать минимальную величину из предельного уровня регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, реализуемую по двусторонним договорам на территории неценовых зон, установленных ФАС России, и увеличенного в два раза тарифа на электрическую энергию  (), установленного для поставщика электрической энергии по указанному договору, определенного в пункте 9.1 настоящего Регламента в отношении периода поставки по двустороннему договору. В случае если двусторонний договор заключен в отношении двух или более станций поставщика, то указанное условие должно выполняться для цен, указанных в отношении каждой из таких станций. В случае если в отношении станции поставщика в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента определено более одной ставки на электрическую энергию , то указанное условие должно выполняться для каждой из указанных ставок.Двусторонний договор заключается в соответствии со стандартной формой двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Двусторонние договоры могут заключаться только в отношении поставок электрической энергии.Указанные в двустороннем договоре ГТП генерации (импорта), Станция (Станции) и ГТП потребления (экспорта) должны относиться к одной НЦЗ.  * Указанное сторонами значение приоритета корректировки по двустороннему договору должно являться натуральным числом. Для договора, заключенного в отношении двух или более станций поставщика, указывается одно значение приоритета корректировки по указанному договору.  В случае если в отношении ГТП потребления (экспорта), в соответствии с условиями настоящего пункта, заключен пакет договоров с сокращением, то в отношении всех договоров, объединенных в указанный пакет договоров, может быть указано одно и то же значение приоритета корректировки. В остальных случаях указанное сторонами значение приоритета корректировки по договору не может совпадать со значениями приоритета корректировки по иным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территории неценовых зон, заключенных в отношении указанных в договоре Станции, ГТП генерации (импорта) или ГТП потребления (экспорта) и зарегистрированным ранее КО в отношении указанного в двустороннем договоре периода поставки.В двустороннем договоре должно содержаться условие, что расчеты по обязательствам, возникшим в соответствии с подписанным двусторонним договором, исполняются через счета, открытые в уполномоченной кредитной организации.Двусторонний договор должен быть подписан уполномоченными лицами Покупателя и Продавца. Двусторонние договоры не заключаются в отношении объемов электрической энергии, поставляемых генерирующими объектами тепловых электростанций, включенными в [перечень](consultantplus://offline/ref=D9ADF5FC48BFFB3533CE65059B14B54ED415ED36AD6284981224F94542C3A2E4DBED6FC18CB3BFC98330EC3B5BABE1DFE3C51A5476B03495a8OFK) генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации в соответствии с пунктом 170(1) Правил оптового рынка (далее – перечень генерирующих объектов в неценовых зонах), в течение периода, равного 180 месяцам с даты начала поставки мощности такими генерирующими объектами, установленной соответствующим решением Правительства Российской Федерации. | 6.2.2.1 Двусторонние договоры должны соответствовать следующим требованиям: Цена двустороннего договора не может превышать минимальную величину из предельного уровня регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, реализуемую по двусторонним договорам на территории неценовых зон, установленных ФАС России, и увеличенного в два раза тарифа на электрическую энергию  (), установленного для поставщика электрической энергии по указанному договору, определенного в пункте 9.1 настоящего Регламента в отношении периода поставки по двустороннему договору. В случае если двусторонний договор заключен в отношении двух или более станций поставщика, то указанное условие должно выполняться для цен, указанных в отношении каждой из таких станций. В случае если в отношении станции поставщика в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента определено более одной ставки на электрическую энергию , то указанное условие должно выполняться для каждой из указанных ставок.Двусторонний договор заключается в соответствии со стандартной формой двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Двусторонние договоры могут заключаться только в отношении поставок электрической энергии.Указанные в двустороннем договоре ГТП генерации (импорта), Станция (Станции) и ГТП потребления (экспорта) должны относиться к одной НЦЗ.  * Указанное сторонами значение приоритета корректировки по двустороннему договору должно являться натуральным числом. Для договора, заключенного в отношении двух или более станций поставщика, указывается одно значение приоритета корректировки по указанному договору.  В случае если в отношении ГТП потребления (экспорта), в соответствии с условиями настоящего пункта, заключен пакет договоров с сокращением, то в отношении всех договоров, объединенных в указанный пакет договоров, может быть указано одно и то же значение приоритета корректировки. В остальных случаях указанное сторонами значение приоритета корректировки по договору не может совпадать со значениями приоритета корректировки по иным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии на территории неценовых зон, заключенных в отношении указанных в договоре Станции, ГТП генерации (импорта) или ГТП потребления (экспорта) и зарегистрированным ранее КО в отношении указанного в двустороннем договоре периода поставки.В двустороннем договоре должно содержаться условие, что расчеты по обязательствам, возникшим в соответствии с подписанным двусторонним договором, исполняются через счета, открытые в уполномоченной кредитной организации.Двусторонний договор должен быть подписан уполномоченными лицами Покупателя и Продавца.  * + - Указанные в двустороннем договоре ГТП генерации не могут включать в себя генерирующие объекты тепловых электростанций, включенные в [перечень](consultantplus://offline/ref=D9ADF5FC48BFFB3533CE65059B14B54ED415ED36AD6284981224F94542C3A2E4DBED6FC18CB3BFC98330EC3B5BABE1DFE3C51A5476B03495a8OFK) генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации в соответствии с пунктом 170(1) Правил оптового рынка (далее – перечень генерирующих объектов в неценовых зонах), в течение периода, равного 180 месяцам с даты начала поставки мощности такими генерирующими объектами, установленной соответствующим решением Правительства Российской Федерации. |
| **6.2.3.1** | 6.2.3.1. Стороны двустороннего договора должны не позднее 25-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки электрической энергии по двустороннему договору, подать в КО заявление на регистрацию двустороннего договора.  Заявление на регистрацию двустороннего договора должно содержать существенные условия двустороннего договора, необходимые для учета его в торговой системе оптового рынка, и соответствовать условиям двустороннего договора.  Заявление на регистрацию двустороннего договора должно содержать следующую информацию: указание на то, что двусторонний договор заключен в соответствии со стандартной формой двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);идентификационный код участника оптового рынка, Поставщика электрической энергии и мощности по двустороннему договору;идентификационный код участника оптового рынка, Покупателя по двустороннемудоговору;дату начала поставки по двустороннему договору;дату окончания поставки по двустороннему договору;идентификационный код Станции (Станций); идентификационный код всех ГТП генерации (импорта) Станции (Станций);идентификационный код ГТП потребления (или ГТП экспорта), в отношении которой осуществляется покупка договорного объема электроэнергии (для случаев, когда на границе одной неценовой зоны зарегистрированы одна или несколько ГТП экспорта – указание на соответствующие ГТП экспорта, в отношении которых осуществляется покупка договорного объема электроэнергии);предельный объем поставки электрической энергии, значение объема указывается в МВт∙ч, с точностью до трех знаков после запятой;значение приоритета корректировки объемов электрической энергии по двустороннему договору в соответствии с буллитом 5 подпункта 6.2.2.1 настоящего Регламента;вариант определения цены договора (1 или 2) в соответствии с пунктом 2.5 стандартной формы двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  * цену двустороннего договора (в случае если двусторонний договор заключен в отношении двух или более станций поставщика, цена указывается в отношении каждой из указанных станций) в соответствии с пунктом 2.5 стандартной формы двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   Для договоров с признаком сокращения:   * + номер пакета двусторонних договоров, в который входит соответствующий двусторонний договор;   + значения долей объемов ГЭС и долей объемов ТЭС по двусторонним договорам с признаком сокращения, в соответствии с подпунктом 6.2.2.4 настоящего Регламента. | 6.2.3.1. Стороны двустороннего договора должны не позднее 25-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки электрической энергии по двустороннему договору, подать в КО заявление на регистрацию двустороннего договора.  Заявление на регистрацию двустороннего договора должно содержать существенные условия двустороннего договора, необходимые для учета его в торговой системе оптового рынка, и соответствовать условиям двустороннего договора.  Заявление на регистрацию двустороннего договора должно содержать следующую информацию: указание на то, что двусторонний договор заключен в соответствии со стандартной формой двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);идентификационный код участника оптового рынка, Поставщика электрической энергии и мощности по двустороннему договору;идентификационный код участника оптового рынка, Покупателя по двустороннемудоговору;дату начала поставки по двустороннему договору;дату окончания поставки по двустороннему договору;идентификационный код Станции (Станций); идентификационный код всех ГТП генерации (импорта) Станции (Станций) (в перечень ГТП генерации (импорта), в отношении которых заключен двусторонний договор, не могут быть включены ГТП генерации, включенные в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, срок поставки мощности с использованием которых не превышает 180 месяцев с даты, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах);идентификационный код ГТП потребления (или ГТП экспорта), в отношении которой осуществляется покупка договорного объема электроэнергии (для случаев, когда на границе одной неценовой зоны зарегистрированы одна или несколько ГТП экспорта – указание на соответствующие ГТП экспорта, в отношении которых осуществляется покупка договорного объема электроэнергии);предельный объем поставки электрической энергии, значение объема указывается в МВт∙ч, с точностью до трех знаков после запятой;значение приоритета корректировки объемов электрической энергии по двустороннему договору в соответствии с буллитом 5 подпункта 6.2.2.1 настоящего Регламента;вариант определения цены договора (1 или 2) в соответствии с пунктом 2.5 стандартной формы двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  * цену двустороннего договора (в случае если двусторонний договор заключен в отношении двух или более станций поставщика, цена указывается в отношении каждой из указанных станций) в соответствии с пунктом 2.5 стандартной формы двустороннего договора (Приложение № Д 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).   Для договоров с признаком сокращения:   * + номер пакета двусторонних договоров, в который входит соответствующий двусторонний договор;   + значения долей объемов ГЭС и долей объемов ТЭС по двусторонним договорам с признаком сокращения, в соответствии с подпунктом 6.2.2.4 настоящего Регламента. |
| **6.2.3.6** | В случае если заявление на регистрацию двустороннего договора, подписанного участниками оптового рынка, НЕ соответствует требованиям, указанным в пунктах 6.2.1, 6.2.2, 6.2.3.1–6.2.3.3 настоящего Регламента, в том числе в случае отсутствия на момент подачи заявления на регистрацию двустороннего тарифа на электрическую энергию (), установленного для поставщика электрической энергии по указанному договору в отношении периода поставки по двустороннему договору и определенного в пункте 9.1 настоящего Регламента, то КО не регистрирует указанный двусторонний договор и направляет соответствующее уведомление об отказе в регистрации двустороннего договора с указанием причин. | В случае если заявление на регистрацию двустороннего договора, подписанного участниками оптового рынка, НЕ соответствует требованиям, указанным в пунктах 6.2.1, 6.2.2, 6.2.3.1–6.2.3.3 настоящего Регламента, в том числе в случае отсутствия на момент подачи заявления на регистрацию двустороннего тарифа на электрическую энергию (), установленного для поставщика электрической энергии по указанному договору в отношении периода поставки по двустороннему договору и определенного в пункте 9.1 настоящего Регламента, и (или) включения в перечень ГТП генерации (импорта) по двустороннему договору ГТП генерации, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, срок поставки мощности с использованием которых не превышает 180 месяцев с даты, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, то КО не регистрирует указанный двусторонний договор и направляет соответствующее уведомление об отказе в регистрации двустороннего договора с указанием причин. |
| **6.3** | 6.3. Определение объемов электрической энергии, которые могут быть реализованы по двусторонним договорам на территории соответствующих неценовых зон Для описания расчетов объемов электроэнергии по двухсторонним договорам вводятся следующие обозначения *x1* и *x2* (типы ГТП):   Коммерческий оператор рассчитывает объемы электроэнергии, которые могут быть реализованы по двусторонним договорам купли-продажи электроэнергии, заключенным в отношении станции *s* (ГТП импорта *q(имп)*, а также ГТП потребления *p* (экспорта *p(эксп)* в месяце *m* в соответствии с формулами:для поставщиков электрической энергии, в отношении Станции *s*:**,**где  ― величина фактического объема потребления в ГТП потребления поставщика в час *h*, определяемая в соответствии с п*.* 11 настоящего Регламента. ― величина планового почасового производства в ГТП генерации *q* в час *h*, определяемая в соответствии с п*.* 4 настоящего Регламента. ― фактический объем производства электрической энергии в ГТП генерации в час *h*, определяемый в соответствии с п. 11 настоящего Регламента. ― величина планового почасового потребления в ГТП потребления поставщика в час *h*, определяемая в соответствии с п*.* 4 настоящего Регламента. **―** объем электроэнергии, указанный в прогнозном балансе ФАС для соответствующего расчетного месяца *m* текущего периода регулирования («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт» **―** для участников оптового рынка – поставщиков электроэнергии *i* в субъектах РФ *F* по прогнозному балансу ФАС) в отношении станции *s*.  В случае если в отношении ГТП генерации, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования станции *s*, в сводном прогнозном балансе в соответствующем календарном месяце установлено две или более величины сальдо-перетока электрической энергии, то КО суммирует величины, установленные в сводном прогнозном балансе для такой ГТП генерации поставщика в соответствующем календарном месяце. для ГТП импорта *q(имп)*:Доля снижения суммарного фактического объема потребления электрической энергии (в том числе организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, включенных в прогнозный баланс, а также ГТП потребления поставщика и ФСК) от объемов, запланированных для них в прогнозном балансе в неценовой зоне *z*, определяется по следующей формуле:,для потребителей электрической энергии, в отношении ГТП потребления *p* (экспорта *p(эксп)*:,,  ― объемы электрической энергии, запланированные в отношении ГТП *p* участников *i* субъекта РФ *F* (ГТП экспорта организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, включенных в прогнозный баланс) неценовой зоны *z* в месяце *m* в прогнозном балансе ФАС.В случае если в отношении ГТП потребления поставщика в сводном прогнозном балансе в соответствующем календарном месяце установлено две или более величины электропотребления, то КО суммирует величины, установленные в сводном прогнозном балансе для такой ГТП потребления поставщика в соответствующем календарном месяце.В случае если участник оптового рынка находится на территории нескольких субъектов РФ и при этом в отношении данного участника зарегистрированы несколько ГТП потребления, для которых в прогнозном балансе ФАС запланированы объемы электроэнергии по совокупности указанных ГТП, то величина  определяется как сумма балансовых величин по субъектам РФ *(F),* распределенная по ГТП потребления пропорционально фактическому потреблению по данным коммерческого учета .В случае если в прогнозном балансе на соответствующий месяц поставки отсутствует указанный участник оптового рынка, а также соответствующие ему объемы, то в качестве балансового объема для такого участника величина ,  (или , ) принимается равной нулю (0). В случае если в прогнозном балансе ФАС России объемы потребления (экспорта) электрической энергии определены суммарно в отношении нескольких ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка, то величина  () определяется пропорционально фактическому потреблению в каждой из указанных ГТП потребления (экспорта) в соответствии с формулой:  - для ГТП потребления  ,  где суммирование осуществляется по тем ГТП потребления участника оптового рынка, в отношении которых балансовый объем потребления электрической энергии определен суммарно;  *N* – число рассматриваемых ГТП потребления участника оптового рынка, в отношении которых балансовый объем потребления электрической энергии определен суммарно  - для ГТП экспорта  , где  – объем электрической энергии, запланированный в прогнозном балансе суммарно в отношении рассматриваемых ГТП потребления; – объем электрической энергии, запланированный в прогнозном балансе суммарно в отношении рассматриваемых ГТП экспорта.*Примечание.* В случае если в сводном прогнозном балансе несколько электрических станций представлены в качестве единого имущественного комплекса, т.е. в отношении указанной группы станций в балансе указан совокупный объем сальдо-перетока и электропотребления электрической энергии на оптовом рынке, то объемы сальдо-перетока и электропотребления, поставляемые каждой такой станцией на оптовый рынок, определяются пропорционально установленной мощности указанной станции *s*. | 6.3. Определение объемов электрической энергии, которые могут быть реализованы по двусторонним договорам на территории соответствующих неценовых зон Для описания расчетов объемов электроэнергии по двусторонним договорам вводятся следующие обозначения *x1* и *x2* (типы ГТП):   Коммерческий оператор рассчитывает объемы электроэнергии, которые могут быть реализованы по двусторонним договорам купли-продажи электроэнергии, заключенным в отношении станции *s* (ГТП импорта *q(имп)*, а также ГТП потребления *p* (экспорта *p(эксп)* в месяце *m* в соответствии с формулами:для поставщиков электрической энергии, в отношении Станции *s*:,где  ― величина фактического объема потребления в ГТП потребления поставщика в час *h*, определяемая в соответствии с п*.* 11 настоящего Регламента. ― величина планового почасового производства в ГТП генерации *q* (за исключением ГТП генерации, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, срок поставки мощности с использованием которых не превышает 180 месяцев с даты, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах) в час *h*, определяемая в соответствии с п*.* 4 настоящего Регламента. ― фактический объем производства электрической энергии в ГТП генерации *q* (за исключением ГТП генерации, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, срок поставки мощности с использованием которых не превышает 180 месяцев с даты, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах) в час *h*, определяемый в соответствии с п. 11 настоящего Регламента. ― величина планового почасового потребления в ГТП потребления поставщика в час *h*, определяемая в соответствии с п*.* 4 настоящего Регламента. **―** объем электроэнергии, указанный в прогнозном балансе ФАС для соответствующего расчетного месяца *m* текущего периода регулирования («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт» **―** для участников оптового рынка – поставщиков электроэнергии *i* в субъектах РФ *F* по прогнозному балансу ФАС) в отношении станции *s*.  *Примечание.* В случае если в отношении станции *s* зарегистрированы ГТП генерации *q(мод)*, включенные в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, срок поставки мощности с использованием которых не превышает 180 месяцев с даты, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, то объем  определяется следующим образом:  1) если в прогнозном балансе значения объема электроэнергии  («сальдо-переток без потерь ЕНЭС», «опт») для ГТП генерации *q(мод)* определены отдельно, то величина  для указанной станции *s* определяется без учета значений ;  2) в случае если в прогнозном балансе ФАС объем электроэнергии установлен суммарно для множества ГТП генерации *N*(*q*), отнесенных к станции *s*, то величина  рассчитывается по формуле:  ,  где *,*  – величина установленной мощности в ГТП генерации *q*, соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  – ГТП генерации станции *s*, за исключением ГТП генерации, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, срок поставки мощности с использованием которых не превышает 180 месяцев с даты, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах.  В случае если в отношении ГТП генерации, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования станции *s*, в сводном прогнозном балансе в соответствующем календарном месяце установлено две или более величины сальдо-перетока электрической энергии, то КО суммирует величины, установленные в сводном прогнозном балансе для такой ГТП генерации поставщика в соответствующем календарном месяце. для ГТП импорта *q(имп)*:Доля снижения суммарного фактического объема потребления электрической энергии (в том числе организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, включенных в прогнозный баланс, а также ГТП потребления поставщика и ФСК) от объемов, запланированных для них в прогнозном балансе в неценовой зоне *z*, определяется по следующей формуле:,для потребителей электрической энергии, в отношении ГТП потребления *p* (экспорта *p(эксп)*:,,  ― объемы электрической энергии, запланированные в отношении ГТП *p* участников *i* субъекта РФ *F* (ГТП экспорта организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, включенных в прогнозный баланс) неценовой зоны *z* в месяце *m* в прогнозном балансе ФАС.В случае если в отношении ГТП потребления поставщика в сводном прогнозном балансе в соответствующем календарном месяце установлено две или более величины электропотребления, то КО суммирует величины, установленные в сводном прогнозном балансе для такой ГТП потребления поставщика в соответствующем календарном месяце.В случае если участник оптового рынка находится на территории нескольких субъектов РФ и при этом в отношении данного участника зарегистрированы несколько ГТП потребления, для которых в прогнозном балансе ФАС запланированы объемы электроэнергии по совокупности указанных ГТП, то величина  определяется как сумма балансовых величин по субъектам РФ *(F),* распределенная по ГТП потребления пропорционально фактическому потреблению по данным коммерческого учета .В случае если в прогнозном балансе на соответствующий месяц поставки отсутствует указанный участник оптового рынка, а также соответствующие ему объемы, то в качестве балансового объема для такого участника величина ,  (или , ) принимается равной нулю (0). В случае если в прогнозном балансе ФАС России объемы потребления (экспорта) электрической энергии определены суммарно в отношении нескольких ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка, то величина  () определяется пропорционально фактическому потреблению в каждой из указанных ГТП потребления (экспорта) в соответствии с формулой:  - для ГТП потребления  ,  где суммирование осуществляется по тем ГТП потребления участника оптового рынка, в отношении которых балансовый объем потребления электрической энергии определен суммарно;  *N* – число рассматриваемых ГТП потребления участника оптового рынка, в отношении которых балансовый объем потребления электрической энергии определен суммарно  - для ГТП экспорта  , где  – объем электрической энергии, запланированный в прогнозном балансе суммарно в отношении рассматриваемых ГТП потребления; – объем электрической энергии, запланированный в прогнозном балансе суммарно в отношении рассматриваемых ГТП экспорта.*Примечание.* В случае если в сводном прогнозном балансе несколько электрических станций представлены в качестве единого имущественного комплекса, т.е. в отношении указанной группы станций в балансе указан совокупный объем сальдо-перетока и электропотребления электрической энергии на оптовом рынке, то объемы сальдо-перетока и электропотребления, поставляемые каждой такой станцией на оптовый рынок, определяются пропорционально установленной мощности указанной станции *s*. Если при этом в отношении указанных станций зарегистрированы ГТП генерации *q(мод)*, включенные в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, срок поставки мощности с использованием которых не превышает 180 месяцев с даты, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, то величина  определяется с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом. |
| **6.5** | **6.5. Расчет допустимого объема генерации (импорта) по двусторонним договорам** Коммерческий оператор производит расчет допустимого объема генерации, необходимого для определения объема продажи по двусторонним договорам в отношении станции *s* или ГТП импорта *q(имп),* в соответствии со следующей формулой:. Для расчета величины  в отношении станции необходимо определить:  − объем плановой продажи по ГТП генерации *q*, принадлежащих указанной станции *s* по двустороннему договору: ; − объем фактической продажи по ГТП генерации *q*, принадлежащих указанной станции *s* по двустороннему договору: .При этом величины  и , определяются для участников первой и четвертой неценовых зон в соответствии с п. 12 настоящего Регламента. При этом для участников второй неценовой зоны вместо указанных величин необходимо использовать следующие величины, также определенные в соответствии с п. 12 настоящего Регламента: .Величина  и определяется в соответствии с п. 7 настоящего Регламента. − фактический объем производства электрической энергии в ГТП генерации в час *h*, определяемый в соответствии с п. 11 настоящего Регламента*.* − величина фактического объема потребления в ГТП потребления поставщика *p* в час *h*, определяемый в соответствии с п. 11 настоящего Регламента. Для расчета величины  в отношении ГТП импорта необходимо определить:  − объем плановой продажи ГТП импорта *q(имп)* по двухстороннему договору: − объем фактической продажи ГТП импорта *q(имп)* по двухстороннему договору:.При этом: – согласованный плановый объем перетока по сечению экспорта импорта *k*, определенный в соответствии с п. 4 настоящего Регламента; – фактический объем перетока электроэнергии в сечении экспорта-импорта *k* в час *h*, определяемый в соответствии с п. 11 настоящего Регламента. | **6.5. Расчет допустимого объема генерации (импорта) по двусторонним договорам** Коммерческий оператор производит расчет допустимого объема генерации, необходимого для определения объема продажи по двусторонним договорам в отношении станции *s* или ГТП импорта *q(имп),* в соответствии со следующей формулой:. Для расчета величины  в отношении станции необходимо определить:  − объем плановой продажи по ГТП генерации *q*, принадлежащих указанной станции *s* по двустороннему договору: ; − объем фактической продажи по ГТП генерации *q*, принадлежащих указанной станции *s* по двустороннему договору: .При этом величины  и , определяются для участников первой и четвертой неценовых зон в соответствии с п. 12 настоящего Регламента. При этом для участников второй неценовой зоны вместо указанных величин необходимо использовать следующие величины, также определенные в соответствии с п. 12 настоящего Регламента: .Величина  и определяется в соответствии с п. 7 настоящего Регламента. − фактический объем производства электрической энергии в ГТП генерации в час *h*, определяемый в соответствии с п. 11 настоящего Регламента*.* − величина фактического объема потребления в ГТП потребления поставщика *p* в час *h*, определяемый в соответствии с п. 11 настоящего Регламента. Для расчета величины  в отношении ГТП импорта необходимо определить:  − объем плановой продажи ГТП импорта *q(имп)* по двустороннему договору: − объем фактической продажи ГТП импорта *q(имп)* по двустороннему договору:.При этом: – согласованный плановый объем перетока по сечению экспорта импорта *k*, определенный в соответствии с п. 4 настоящего Регламента; – фактический объем перетока электроэнергии в сечении экспорта-импорта *k* в час *h*, определяемый в соответствии с п. 11 настоящего Регламента. |
| **6.8.2** | 6.8.2. КО производит разнесение почасовых объемов электрической энергии, реализованных по двусторонним договорам со станции на ГТП генерации пропорционально величине  , определяемой по ГТП генерации в соответствии с приведенной ниже формулой:   Для определения величины  необходимо определить:  − объем плановой продажи в ГТП генерации *q* по двустороннему договору:    В случае если для всех ГТП генерации величина  равна нулю, то величина планового почасового потребления в ГТП потребления поставщика  распределяется КО пропорционально установленной мощности в указанных ГТП генерации.  − объем фактической продажи в ГТП генерации *q* по двустороннему договору:  .  При этом величины , определяются для участников первой и четвертой неценовых зон в соответствии с п. 12 настоящего Регламента. При этом для участников второй неценовой зоны вместо указанных величин необходимо использовать следующие величины , также определенные в соответствии с п. 12 настоящего Регламента. | 6.8.2. КО производит разнесение почасовых объемов электрической энергии, реализованных по двусторонним договорам со станции на ГТП генерации пропорционально величине  , определяемой по ГТП генерации (за исключением ГТП генерации, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, срок поставки мощности с использованием которых не превышает 180 месяцев с даты, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах), в соответствии с приведенной ниже формулой:   Для определения величины  необходимо определить:  − объем плановой продажи в ГТП генерации *q* по двустороннему договору:    В случае если для всех ГТП генерации величина  равна нулю, то величина планового почасового потребления в ГТП потребления поставщика  распределяется КО пропорционально установленной мощности в указанных ГТП генерации.  − объем фактической продажи в ГТП генерации *q* по двустороннему договору:  .  При этом величины , определяются для участников первой и четвертой неценовых зон в соответствии с п. 12 настоящего Регламента. При этом для участников второй неценовой зоны вместо указанных величин необходимо использовать следующие величины , также определенные в соответствии с п. 12 настоящего Регламента. |
| **6.8.3** | 6.8.3. Разнесение почасовых объемов электрической энергии, реализованных по двусторонним договорам  со Станции на ГТП генерации пропорционально величине производится КО в соответствии с приведенной ниже формулой: . | 6.8.3. Разнесение почасовых объемов электрической энергии, реализованных по двусторонним договорам,  со Станции на ГТП генерации (за исключением ГТП генерации, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, срок поставки мощности с использованием которых не превышает 180 месяцев с даты, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах) пропорционально величине производится КО в соответствии с приведенной ниже формулой: ,  – ГТП генерации станции *s*, за исключением ГТП генерации, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, срок поставки мощности с использованием которых не превышает 180 месяцев с даты, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах. |
| **6.8.5** | 6.8.5. Коммерческий оператор определяет объемы электроэнергии, производимые (потребляемые) по двусторонним договорам в ГТП генерации *q* (ГТП импорта *q (имп)* и ГТП потребления *p* (ГТП экспорта *p (эксп)* в час *h* для целей расчета предварительных плановых объемов покупки/продажи электроэнергии в соответствии с приведенными ниже формулами:объем электроэнергии, произведенный по всем двухсторонним договорам, принадлежащим ГТП генерации *q* или ГТП импорта *q* *(имп)* в час *h* в соответствии с нижеприведенной формулой: ;  . объем электроэнергии, потребленный по всем двухсторонним договорам, принадлежащим ГТП потребления *p* или ГТП экспорта *p (эксп)* в час *h* в соответствии с нижеприведенной формулой: ;  . | 6.8.5. Коммерческий оператор определяет объемы электроэнергии, производимые (потребляемые) по двусторонним договорам в ГТП генерации *q* (ГТП импорта *q (имп)* и ГТП потребления *p* (ГТП экспорта *p (эксп)* в час *h* для целей расчета предварительных плановых объемов покупки/продажи электроэнергии в соответствии с приведенными ниже формулами:объем электроэнергии, произведенный по всем двусторонним договорам, принадлежащим ГТП генерации *q* (за исключением ГТП генерации, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, срок поставки мощности с использованием которых не превышает 180 месяцев с даты, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах) или ГТП импорта *q* *(имп)* в час *h* в соответствии с нижеприведенной формулой: ;  . объем электроэнергии, потребленный по всем двусторонним договорам, принадлежащим ГТП потребления *p* или ГТП экспорта *p (эксп)* в час *h* в соответствии с нижеприведенной формулой: ;  . |
| **15.6.1.2** | 15.6.1.2. Объем продажи мощности для определения авансовых требований в отношении ГТП генерации (ГТП импорта) в расчетном периоде *m* равен:  ,  = ,  где  – величина суммарной установленной мощности ЕГО в ГТП генерации *q*, отнесенной к станции *s*, в месяце *m*, расположенной в неценовой зоне *z*,соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  − величина мощности, поставляемая в отношении ГТП импорта *q(имп)* в месяце *m*, определяемая в соответствии со Сводным прогнозным балансом.  В отношении ГТП генерирующих объектов электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории неценовых зон, расчет объемов мощности для авансовых платежей в отношении расчетного месяца, начиная с которого получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием указанных ГТП генерации, не производится.  В случае если субъектом оптового рынка начиная с расчетного месяца *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием зарегистрированных (зарегистрированной) ГТП генерации в отношении генерирующего оборудования станции, ранее принадлежавшего другому участнику оптового рынка, то указанная станция не учитывается при расчете авансовых обязательств/требований за мощность за расчетный месяц *m*. | 15.6.1.2. Объем продажи мощности для определения авансовых требований в отношении ГТП генерации (ГТП импорта) в расчетном периоде *m* равен:  ,  = ,  где  – величина суммарной установленной мощности ЕГО в ГТП генерации *q*, отнесенной к станции *s*, в месяце *m*, расположенной в неценовой зоне *z*,соответствующая регистрационной информации, содержащейся в регистрационном деле субъекта оптового рынка;  − величина мощности, поставляемая в отношении ГТП импорта *q(имп)* в месяце *m*, определяемая в соответствии со Сводным прогнозным балансом.  В отношении ГТП генерирующих объектов электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории неценовых зон, расчет объемов мощности для авансовых платежей в отношении расчетного месяца, начиная с которого получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием указанных ГТП генерации, не производится.  В отношении ГТП генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, расчет объемов мощности для авансовых платежей в отношении расчетного месяца, соответствующего месяцу начала фактической поставки мощности *ms*, определенному в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и предшествующих ему месяцев, не производится.  В случае если субъектом оптового рынка начиная с расчетного месяца *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью с использованием зарегистрированных (зарегистрированной) ГТП генерации в отношении генерирующего оборудования станции, ранее принадлежавшего другому участнику оптового рынка, то указанная станция не учитывается при расчете авансовых обязательств/требований за мощность за расчетный месяц *m*. |
| **15.6.6** | **15.6.6. Определение коэффициента снижения в отношении неценовой зоны *z*, в которой осуществляется поставка мощности генерирующим объектом, включенным в** [**перечень**](consultantplus://offline/ref=4DD738BB074B5B9BE16F184D0BD588C5E1BA1D07BB6DBC6F85D57F9F089EA6D0E4845A8D0E0A11929CFBEEF36DE0B9CE1B8C9C58C097D945j8L7O) **генерирующих объектов в неценовых зонах**  КО начиная с месяца, предшествующего плановой дате поставки мощности, предусмотренной перечнем генерирующих объектов в неценовых зонах, определяет коэффициент снижения в отношении неценовой зоны *z*, в которой предусмотрена поставка мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяца *m* (округляется с точностью до 11 знаков после запятой) по формуле:  где – сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в соответствующей неценовой зоне оптового рынка *z* в месяце *m*, уменьшенных на объемы мощности, определенные для соответствующих покупателей в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей:  – сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в соответствующей ценовой зоне оптового рынка в месяце *m*, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам:  где – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *p* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к соответствующей ценовой зоне, в отношении расчетного месяца *m*, определенный в соответствии с п. 2.2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **15.6.6. Определение коэффициента снижения в отношении неценовой зоны *z*, в которой осуществляется поставка мощности генерирующим объектом, включенным в** [**перечень**](consultantplus://offline/ref=4DD738BB074B5B9BE16F184D0BD588C5E1BA1D07BB6DBC6F85D57F9F089EA6D0E4845A8D0E0A11929CFBEEF36DE0B9CE1B8C9C58C097D945j8L7O) **генерирующих объектов в неценовых зонах**  КО определяет коэффициент снижения в отношении неценовой зоны *z*, в которой предусмотрена поставка мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяца *m* (округляется с точностью до 11 знаков после запятой) по формуле:  где – сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в соответствующей неценовой зоне оптового рынка *z* в месяце *m*, уменьшенных на объемы мощности, определенные для соответствующих покупателей в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей:  – сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в соответствующей ценовой зоне оптового рынка в месяце *m*, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам:  где – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *p* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к соответствующей ценовой зоне, в отношении расчетного месяца *m*, определенный в соответствии с п. 2.2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Коэффициент определяется для неценовой зоны *z* начиная с месяца, предшествующего месяцу, в котором началась фактическая поставка мощности в отношении любого объекта, расположенного в неценовой зоне *z* и включенного в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах. Месяц начала фактической поставки мощности генерирующим объектом определяется в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **15.6.7** | **15.6.7. Определение коэффициента снижения стоимости мощности, применяемого при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в** [**перечень**](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) **генерирующих объектов в неценовых зонах**  КО определяет коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяца *m* в отношении ГТП генерации *q*, соответствующей данному генерирующему объекту, по формуле:  где – соответствующий месяцу *m* порядковый номер месяца поставки генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *q* (=1 для первого планового месяца поставки мощности, определенного в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*));  – количество месяцев просрочки начала поставки мощности генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *q*,определяемое по формуле:  ,  где  *–* порядковый номер месяца поставки мощности генерирующего объекта, в котором предельный объем поставки мощности соответствующего ГТП генерации *q* генерирующего объекта, переданный Системным оператором КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), впервые принял значение больше 0*.*  КО определяет коэффициент для месяцев *m*, в отношении которых определяется цена поставки мощности генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *q*, в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), при этом для месяцев, предшествующих месяцу *ms* , принимает значение, равное 1 (единице).  В случаях, предусмотренных пунктом 15.6.9 настоящего Регламента, принимает значение, равное 1 (единице). | **15.6.7. Определение коэффициента снижения стоимости мощности, применяемого при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в** [**перечень**](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) **генерирующих объектов в неценовых зонах**  КО определяет коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяца *m* в отношении ГТП генерации *q*, соответствующей данному генерирующему объекту, по формуле:  где – соответствующий месяцу *m* порядковый номер месяца поставки генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *q* (=1 для первого порядкового месяца поставки мощности, определенного в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*));  – количество месяцев просрочки начала поставки мощности генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *q*,определяемое по формуле:  ,  где  *–* порядковый номер месяца поставки мощности генерирующего объекта, в котором предельный объем поставки мощности соответствующего ГТП генерации *q* генерирующего объекта, переданный Системным оператором КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), впервые принял значение больше 0*.*  КО определяет коэффициент для ГТП генерации *q* начиная с месяца *m*, соответствующего месяцу *ms*.  В случаях, предусмотренных пунктом 15.6.9 настоящего Регламента, принимает значение, равное 1 (единице). |
| **15.6.8** | **15.6.8. Определение коэффициента снижения стоимости мощности, применяемого в случае, если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта, включенного в** [**перечень**](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) **генерирующих объектов в неценовых зонах, в соответствующем месяце более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности**  КО определяет коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *q*, соответствующейгенерирующему объекту, включенному в [перечень](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) генерирующих объектов в неценовых зонах, в месяце *m* более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, указанного для данного генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, по формуле:  где – объем установленной мощности генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *q*, указанный в [перечне](consultantplus://offline/ref=851A6CF1DBC52A8612E002D4CB9BFBD888E7EE737794C9201B09DD8C8D39D97DF68AF6A8CD7E3BAF87AB0A8902F16911D76B7FFCAD089D60yEh6I) генерирующих объектов в неценовых зонах;  – предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *q* в месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) как предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *j* ().  КО определяет коэффициент для месяцев *m*, в отношении которых определяется цена поставки мощности генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *q*, в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), при этом для месяцев, предшествующих месяцу *ms*, принимает значение, равное 1 (единице).  В случаях, предусмотренных пунктом 15.6.9 настоящего Регламента, принимает значение, равное 1 (единице). | **15.6.8. Определение коэффициента снижения стоимости мощности, применяемого в случае, если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта, включенного в** [**перечень**](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) **генерирующих объектов в неценовых зонах, в соответствующем месяце более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности**  КО определяет коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *q*, соответствующейгенерирующему объекту, включенному в [перечень](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) генерирующих объектов в неценовых зонах, в месяце *m* более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, указанного для данного генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, по формуле (с точностью до 11 знаков после запятой):  где – объем установленной мощности генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *q*, указанный в [перечне](consultantplus://offline/ref=851A6CF1DBC52A8612E002D4CB9BFBD888E7EE737794C9201B09DD8C8D39D97DF68AF6A8CD7E3BAF87AB0A8902F16911D76B7FFCAD089D60yEh6I) генерирующих объектов в неценовых зонах;  – предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *q* в месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) как предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *j* ().  КО определяет коэффициент для ГТП генерации *q* начиная с месяца *m*, соответствующего месяцу начала фактической поставки мощности *ms*, определенному для ГТП генерации *q* в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случаях, предусмотренных пунктом 15.6.9 настоящего Регламента, принимает значение, равное 1 (единице). |
| **15.6.10** | **15.6.10. Расчет размера средств, учитываемых в отношении участника оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах**  …  КО определяет величину начиная с самого раннего месяца *m*, в отношении которого началась поставка мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для поставщика мощности *i*. Под месяцем начала поставки понимается месяц *ms*, определенный в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **15.6.10. Расчет размера средств, учитываемых в отношении участника оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах**  …  КО определяет величины и начиная с самого раннего месяца *m*, в отношении которого началась поставка мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для поставщика мощности *i*. Под месяцем начала поставки понимается месяц *ms*, определенный в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

**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) |
| **7.4.7** | **7.4.7. Плановый расчет финансовых требований за мощность**  Плановая стоимость поставки мощности станцией *s* (ГТП импорта) участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z*, в месяце *m* (за исключением станций *s* на территории Калининградской области участника оптового рынка *–* производителя электрической энергии (мощности), предусмотренного пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, и станций *s*, генерирующие объекты которых включены в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах) рассчитывается по формуле:  .  Плановая стоимость поставки мощности в отношении станции *s* на территории Калининградской области участника оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности), предусмотренного пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р:  .  Плановая стоимость мощности для станций, генерирующие объекты которых включены в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах и срок поставки мощности хотя бы одного включенного в данный перечень генерирующего объекта данной станции не превышает 180 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, определяется по формуле:  где – плановая стоимость поставки мощности для генерирующих объектов, отнесенных к ГТП генерации *q(мод)* тепловой электростанции *s*, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах:  – ГТП генерации станции *s*, не включающая в себя генерирующее оборудование, включенное в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, срок поставки мощности которого не превышает 180 месяцев с даты, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах.  … | **7.4.7. Плановый расчет финансовых требований за мощность**  Плановая стоимость поставки мощности станцией *s* (ГТП импорта) участника оптового рынка *i*, расположенного на территории неценовой зоны *z*, в месяце *m* (за исключением станций *s* на территории Калининградской области участника оптового рынка *–* производителя электрической энергии (мощности), предусмотренного пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, и станций *s*, генерирующие объекты которых включены в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах) рассчитывается по формуле:  .  Плановая стоимость поставки мощности в отношении станции *s* на территории Калининградской области участника оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности), предусмотренного пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р:  .  Плановая стоимость мощности для станций, генерирующие объекты которых включены в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах и срок поставки мощности хотя бы одного включенного в данный перечень генерирующего объекта данной станции не превышает 180 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, определяется по формуле:  где – плановая стоимость поставки мощности для генерирующих объектов, отнесенных к ГТП генерации *q(мод)* тепловой электростанции *s*, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах:  – ГТП генерации станции *s*, не включающая в себя генерирующее оборудование, включенное в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, срок поставки мощности которого не превышает 180 месяцев с даты, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах.  Величина принимается равной 0 (нулю) для месяцев, предшествующих определенному в соответствии с п. 1 приложения 163 к настоящему Регламенту месяцу начала фактической поставки мощности *ms* генерирующим объектом, отнесенным к ГТП генерации *q(мод)* тепловой электростанции *s*, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах.  … |
| **10.5** | **…**  – составляющая плановой стоимости покупки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, соответствующая объему средств, учитываемых при определении цены покупки мощности в отношении ГТП потребления *q* в расчетном месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности участников оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемая по формуле:  где – плановый размер средств, учитываемых в отношении всех участников оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для ценовой зоны *z* и месяца *m*, определяемый по формуле:  где – регулируемая цена (тариф) на мощность для ГТП генерации *p* в месяце *m,* определяемая в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту;  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в месяце *m* для ГТП генерации *q*, определяемое в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту;  – ГТП генерации, соответствующие генерирующим объектам, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах;  – плановый объем продажи мощности в неценовой зоне *nz* в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определенный в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент снижения в отношении неценовой зоны *nz*, в которой осуществляется поставка мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяца *m–*1, определяемый в соответствии с пунктом 15.6.6 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, соответствующей данному генерирующему объекту, и определяемый в соответствии с пунктом 15.6.7 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *p*, соответствующейгенерирующему объекту, включенному в [перечень](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) генерирующих объектов в неценовых зонах, в месяце *m* более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной генерирующей мощности, указанного для данного генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемый в соответствии с пунктом 15.6.8 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  –коэффициент сезонности для неценовой зоны *nz*, определенный в соответствии с разделом 7 настоящего Регламента;  – сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка *z* в месяце *m-*1, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам, определяемая в соответствии с пунктом 15.6.6 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При расчете величин и округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  … | **…**  – составляющая плановой стоимости покупки мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, соответствующая объему средств, учитываемых при определении цены покупки мощности в отношении ГТП потребления *q* в расчетном месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности участников оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемая по формуле:  где – плановый размер средств, учитываемых в отношении всех участников оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для ценовой зоны *z* и месяца *m*, определяемый по формуле:  где – регулируемая цена (тариф) на мощность для ГТП генерации *p* в месяце *m,* определяемая в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту;  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в месяце *m* для ГТП генерации *q*, определяемое в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту;  – ГТП генерации, соответствующие генерирующим объектам, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах;  – плановый объем продажи мощности в неценовой зоне *nz* в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определенный в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент снижения в отношении неценовой зоны *nz*, в которой осуществляется поставка мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяца *m–*1, определяемый в соответствии с пунктом 15.6.6 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, соответствующей данному генерирующему объекту, и определяемый в соответствии с пунктом 15.6.7 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *p*, соответствующейгенерирующему объекту, включенному в [перечень](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) генерирующих объектов в неценовых зонах, в месяце *m* более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной генерирующей мощности, указанного для данного генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемый в соответствии с пунктом 15.6.8 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  –коэффициент сезонности для неценовой зоны *nz*, определенный в соответствии с разделом 7 настоящего Регламента;  – сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка *z* в месяце *m-*1, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам, определяемая в соответствии с пунктом 15.6.6 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Величина определяется начиная с самого раннего месяца *m*, в отношении которого началась поставка мощности хотя бы одним генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах. Под месяцем начала поставки понимается месяц *ms*, определенный в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к настоящему Регламенту.  При расчете величин и округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  … |
| **13.1.4.1** | **13.1.4.1. Предварительная стоимость мощности, поставляемой участником оптового рынка по договорам КОМ и договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь)**  …  В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующим объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах, утвержденный Правительством Российской Федерации (далее – перечень генерирующих объектов в неценовых зонах), и не принято решений о применении иных надбавок, определяется по формуле:  при этом величина надбавки определяется в соответствии с формулой:  где – размер средств, учитываемый в отношении участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующим объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемый по формуле:  где – размер средств, учитываемый в отношении участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующим объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, и определяемый в соответствии с пунктом 15.6.10 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка *z* в месяце *m*, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам, определяемая в соответствии с пунктом 15.6.6 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если =0, а также если величина не определена, то .  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до 11 знаков после запятой с учетом возможности средств отображения (Microsoft Excel).  …  ,  где  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к ценовой зоне *z*, в отношении расчетного месяца *m*, определенный в соответствии с п. 2.2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | **13.1.4.1. Предварительная стоимость мощности, поставляемой участником оптового рынка по договорам КОМ и договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь)**  …  В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующим объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах, утвержденный Правительством Российской Федерации (далее – перечень генерирующих объектов в неценовых зонах), и не принято решений о применении иных надбавок, определяется по формуле:  при этом величина надбавки определяется в соответствии с формулой:  где – размер средств, учитываемый в отношении участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующим объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемый по формуле:  где – размер средств, учитываемый в отношении участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующим объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, и определяемый в соответствии с пунктом 15.6.10 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина, определяемая в соответствии с настоящим пунктом Регламента.  В случае если =0, а также если величина не определена, то .  При расчете величины округление производится методом математического округления с точностью до 11 знаков после запятой с учетом возможности средств отображения (Microsoft Excel).  …  ,  где  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к ценовой зоне *z*, в отношении расчетного месяца *m*, определенный в соответствии с п. 2.2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |
| **13.1.6, подп. 6** | 6. Расчет совокупных итоговых обязательств и требований участников оптового рынка – покупателей (в том числе ФСК) и поставщиков при покупке и продаже мощности по итогам КОМ  …  17) цена, используемая для целей расчета штрафа в отношении ГТП генерации*,* с учетом сезонного коэффициента, определяется для ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) по формуле: , где  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка,  определяется по формуле:  .  В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, определяется по формуле:  .  … | 6. Расчет совокупных итоговых обязательств и требований участников оптового рынка – покупателей (в том числе ФСК) и поставщиков при покупке и продаже мощности по итогам КОМ  …  17) цена, используемая для целей расчета штрафа в отношении ГТП генерации*,* с учетом сезонного коэффициента, определяется для ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) по формуле: , где  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),  определяется по формуле:  .  В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка,  определяется по формуле:  .  В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, определяется по формуле:  .  … |
| **13.2.3д** | **д) Расчет величины штрафов за невыполнение обязательства по готовности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО**  В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i (*с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом)в месяце *m* , то размер штрафаза неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* такого участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договору КОМ / договору КОМ НГО в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* такого участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договору КОМ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  … | **д) Расчет величины штрафов за невыполнение обязательства по готовности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО**  В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i (*с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом)в месяце *m* , то размер штрафаза неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* такого участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договору КОМ / договору КОМ НГО в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* такого участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договору КОМ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* такого участника оптового рынка *i* в месяце *m* по договору КОМ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  … |
| **Приложение 163, п. 1** | …  При этом в случае отсрочки или просрочки поставки мощности генерирующим объектом, включенным в Перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, КО рассчитывает и публикует регулируемые цены (тарифы) для ГТП генерации *p*, соответствующей данному генерирующему объекту из Перечня генерирующих объектов в неценовых зонах, в отношении месяцев, начинающихся с месяца *m =* 1 и предшествующих месяцу начала фактической поставки мощности *ms*, одновременно с расчетом и публикацией данной регулируемой цены (тарифа) в отношении месяца *ms*.  Под отсрочкой/просрочкой поставки мощности генерирующего объекта в месяце *m* понимается, что в отношении ГТП генерации *p*, соответствующей данному генерирующему объекту, в месяце *m* или в предшествующих ему периодах не наступил месяц начала фактической поставки мощности *ms*,определяемый как порядковый месяц поставки мощности генерирующего объекта (начиная с первого месяца поставки мощности *m =* 1), в котором предельный объем поставки мощности соответствующего ГТП генерации *p* генерирующего объекта, переданный Системным оператором КО в реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), впервые принял значение больше нуля*.*  Регулируемая цена (тариф) на мощность публикуется в руб./МВт с точностью до двух знаков после запятой. Все величины, участвующие в расчете, приводятся к размерности, позволяющей определить цены (тарифы) в руб./МВт.  Если не указано иное, ценовые показатели, определяемые в соответствии с настоящим приложением, рассчитываются с точностью до 11 знаков после запятой, объемы денежных средств (стоимостные показатели) – в рублях с точностью до 2 знаков после запятой, процентные ставки – в долях с точностью до 15 знаков после запятой, безразмерные коэффициенты – в долях с точностью до 11 знаков после запятой, объемы мощности – в мегаваттах с точностью до трех знаков после запятой (до киловатт), прочие величины – с точностью до 11 знаков после запятой. Округление производится методом математического округления. | …  При этом в отношении ГТП генерации *p*, соответствующей генерирующему объекту, включенному в Перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяцев, начинающихся с месяца *m =* 1 и предшествующих месяцу начала фактической поставки мощности *ms*, который определяется как порядковый месяц поставки мощности генерирующего объекта, начиная с первого месяца поставки мощности *m =* 1, в котором предельный объем поставки мощности соответствующего ГТП генерации *p* генерирующего объекта, переданный Системным оператором КО в реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), впервые принял значение больше нуля, КО рассчитывает и публикует регулируемые цены (тарифы) для данной ГТП генерации *p* одновременно с расчетом и публикацией данной регулируемой цены (тарифа) в отношении месяца *ms*. При этом если месяц, в котором предельный объем поставки мощности соответствующего ГТП генерации *p* генерирующего объекта, переданный Системным оператором КО в реестре предельных объемов поставки мощности, впервые принял значение больше нуля, наступил ранее месяца *m* = 1, то *ms =* 1.  В случае если в отношении месяца *m*, для которого КО рассчитана регулируемая цена (тариф), не было в установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием ГТП генерации *p*, указанная регулируемая цена (тариф) публикуется на официальном сайте КО в сети Интернет в информационных целях для генерирующего объекта, указанного в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, без указания кода ГТП генерации.  Регулируемая цена (тариф) на мощность публикуется в руб./МВт с точностью до двух знаков после запятой. Все величины, участвующие в расчете, приводятся к размерности, позволяющей определить цены (тарифы) в руб./МВт. |
| **Приложение 163, п. 6** | …  – множество мероприятий *e* в рамках проекта модернизации (реконструкции) или строительства, содержащихся в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах в отношении ГТП генерации *p*, выполнение которых не подтверждено по состоянию на последнее число месяца, предшествующего расчетному месяцу *m*;  – множество мероприятий *e* в рамках проекта модернизации (реконструкции) или строительства, содержащихся в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах в отношении ГТП генерации *p*,локализация которых не подтверждена по состоянию на последнее число месяца, предшествующего расчетному месяцу *m*;  …  Множество неподтвержденных в части выполнения мероприятий формируется КО в отношении ГТП генерации *p* и расчетного месяца *m* в следующем порядке. Мероприятие по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах *e* в отношении ГТП генерации *p* и месяца *m* считается подтвержденным в части выполнения мероприятия, если информация о подтверждении выполнения данного мероприятия была получена КО от Совета рынка в порядке и сроки, предусмотренные п. 6 приложения 12 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и в полученной информации месяц и год подтверждения реализации мероприятия наступают до месяца *m*. Если информация о подтверждении мероприятия *e* не была получена КО от Совета рынка в указанных в данном пункте порядке и сроках, то такое мероприятие считается неподтвержденным и включается в множество .  Множество неподтвержденных в части локализации мероприятий формируется КО в отношении ГТП генерации *p* и расчетного месяца *m* в следующем порядке. Мероприятие по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах *e* в отношении ГТП генерации *p* и месяца *m* считается подтвержденным в части выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка, если информация о подтверждении локализации данного мероприятия была получена КО от Совета рынка в порядке и сроки, предусмотренные п. 6 приложения 12 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и в полученной информации месяц и год подтверждения реализации мероприятия наступают до месяца *m*. Если информация о подтверждении локализации мероприятия *e* не была получена КО от Совета рынка в указанных в данном пункте порядке и сроках, то такое мероприятие считается неподтвержденным в части локализации и включается в множество . | …  – множество мероприятий *e* в рамках проекта модернизации (реконструкции) или строительства, содержащихся в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах в отношении ГТП генерации *p*, для которых не подтверждена их реализация по состоянию на последнее число месяца, предшествующего расчетному месяцу *m*;  – множество мероприятий *e* в рамках проекта модернизации (реконструкции) или строительства, содержащихся в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах в отношении ГТП генерации *p*,для которых не подтверждена их локализация по состоянию на последнее число месяца, предшествующего расчетному месяцу *m*;  …  Множество мероприятий, для которых не подтверждена их реализация, формируется КО в отношении ГТП генерации *p* и расчетного месяца *m* в следующем порядке. Мероприятие по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах *e* в отношении ГТП генерации *p* и месяца *m* считается реализованным в части выполнения мероприятия, если информация о подтверждении выполнения данного мероприятия была получена КО от Совета рынка в соответствии с п. 6 приложения 12 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и в полученной информации месяц и год подтверждения реализации мероприятия наступают до месяца *m*. Если информация о подтверждении мероприятия *e* не была получена КО от Совета рынка по состоянию на 3-е число месяца *m+*1, то такое мероприятие считается неподтвержденным по состоянию на месяц *m* и включается в множество .  Множество мероприятий, для которых не подтверждена локализация, формируется КО в отношении ГТП генерации *p* и расчетного месяца *m* в следующем порядке. Мероприятие по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах *e* в отношении ГТП генерации *p* и месяца *m* считается подтвержденным в части выполнения требований к локализации в неценовых зонах оптового рынка, если информация о подтверждении локализации данного мероприятия была получена КО от Совета рынка в соответствии с п. 6 приложения 12 к *Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и в полученной информации месяц и год подтверждения локализации мероприятия наступают до месяца *m*. Если информация о подтверждении локализации мероприятия *e* не была получена КО от Совета рынка по состоянию на 3-е число месяца *m+*1, то такое мероприятие считается неподтвержденным в части локализации по состоянию на месяц *m* и включается в множество . |
| **Приложение 163, п. 8** | 8. Коэффициент индексации в отношении ГТП генерации *p* определяется по формуле:  ,  где – год, в котором Правительством Российской Федерации утверждены капитальные затраты на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *p*;  – год, на который приходится дата, определяемая половиной длительности периода от 1 января года, в котором Правительством Российской Федерации утверждены капитальные затраты на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, до 1 января года, на который приходится дата начала поставки мощности, указанная в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемый по формуле (с округлением до целых в меньшую сторону):  – год, на который приходится дата начала поставки мощности генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *p*, указанная в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах. | 8. Коэффициент индексации в отношении ГТП генерации *p* определяется по формуле:  ,  где – год, в котором Правительством Российской Федерации утверждены капитальные затраты на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *p.* Год, в котором Правительством Российской Федерации утверждены капитальные затраты на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, определяется как год, в котором Правительством Российской Федерации в составе Перечня генерирующих объектов в неценовых зонах впервые определены капитальные затраты на реализацию объекта;  – год, на который приходится дата, определяемая половиной длительности периода от 1 января года, в котором Правительством Российской Федерации утверждены капитальные затраты на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, до 1 января года, на который приходится дата начала поставки мощности, указанная в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемый по формуле (с округлением до целых в меньшую сторону):  – год, на который приходится дата начала поставки мощности генерирующего объекта, соответствующего ГТП генерации *p*, указанная в Перечне генерирующих объектов в неценовых зонах. |
| **Приложение 163, п. 14** | **Добавить пункт** | 14. Величины определяются в руб./МВт с точность до 2 знаков после запятой. Нормы доходности (включая их среднее арифметическое) , а также коэффициенты определяются в долях от единицы с точностью до 11 знаков после запятой. Величины определяются в руб. с точностью до 2 знаков после запятой. Округление производится методом математического округления. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ТЕРРИТОРИЯХ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**   * 1. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(далее – Договоры о присоединении) и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договору (Договорам) о присоединении, между Коммерческим оператором оптового рынка, именуемым в Договорах о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договорам о присоединении, Коммерческий оператор оптового рынка и (или) КО, ЦФР, именуемым в До-говорах о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договорам о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР, Продавцом и Покупателем, именуемыми в Договорах о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договорам о присоединении, Участники оптового рынка.   В случае если Покупателем является ПАО «Россети», приобретающее мощность в целях компенсации потерь в электрических сетях, принадлежащих ПАО «Россети» на праве собственности или ином предусмотренном федеральными законами основании и расположенных на территориях субъектов РФ, не вошедших в ценовые зоны оптового рынка (далее – сети ФСК) при исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Договор о присоединении) и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договору о присоединении, между Коммерческим оператором оптового рынка, именуемым в Договорах о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договорам о присоединении, Коммерческий оператор оптового рынка и (или) КО; ЦФР, именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договору о присоединении, АО «ЦФР» и (или) ЦФР; Продавцом, именуемым в Договоре о присоединении и регламентах оптового рынка, являющихся приложениями к Договору о присоединении, Участник оптового рынка, и Покупателем, именуемым в Договоре о присоединении ФСК.  …  Положения, предусмотренные Договором (договорами) о присоединении и регламентами оптового рынка, являются обязательными для Сторон при осуществлении прав и исполнении обязанностей по настоящему Договору. | 1. **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**    1. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Договоры о присоединении) и регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договору (Договорам) о присоединении.   …  Положения, предусмотренные Договором (Договорами) о присоединении и регламентами оптового рынка, являются обязательными для Сторон при осуществлении прав и исполнении обязанностей по настоящему Договору.  … |
| **2.1** | **2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**  По настоящему Договору:  2.1. Продавец поставляет мощность в группах точек поставки, расположенных на территории \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (неценовой зоны Республики Коми /неценовой зоны Архангельской области /второй неценовой зоны / Калининградской области) и определенных в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка, утвержденным Наблюдательным советом Совета рынка, с оплатой ее стоимости Покупателем; | **2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**  По настоящему Договору:  2.1. Продавец поставляет мощность в зарегистрированных за ним группах точек поставки генерации (импорта), расположенных на территории \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (неценовой зоны Республики Коми /неценовой зоны Архангельской области /второй неценовой зоны / Калининградской области), а Покупатель обязуется приобретать (принимать) поставленную ему мощность в зарегистрированных за ним группах точек поставки потребления (экспорта), расположенных на территории указанной неценовой зоны, и оплачивать ее в соответствии с условиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка.  По настоящему Договору поставка мощности Продавцом Покупателю осуществляется с использованием генерирующих объектов, функционирующих на территории неценовых зон оптового рынка, в том числе генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству, утвержденный Правительством Российской Федерации (далее – модернизированные генерирующие объекты). |
| **2.2** | 2.2. Покупатель принимает мощность и оплачивает ее стоимость Продавцу. | 2.2. Поставка мощности по настоящему Договору с использованием модернизированных генерирующих объектов осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Договором, Договорами о присоединении, регламентами оптового рынка и Правилами оптового рынка и применяемых после завершения мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству. |
| **4.1** | **4. СТОИМОСТЬ МОЩНОСТИ**  4.1. …  Расчет стоимости мощности, принимаемый для целей формирования фактической схемы платежей в неценовых зонах, осуществляется Коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору (Договорам) о присоединении), Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору (Договорам) о присоединении), Регламентом определения готовности генерирующего оборудования участников оптового рынка к выработке электроэнергии (Приложение № 13 к Договору (Договорам) о присоединении) и иными регламентами оптового рынка. | **4. СТОИМОСТЬ МОЩНОСТИ**  4.1. …  Расчет стоимости мощности, принимаемый для целей формирования фактической схемы платежей в неценовых зонах, осуществляется Коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору (Договорам) о присоединении), Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору (Договорам) о присоединении), Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору (Договорам) о присоединении) и иными регламентами оптового рынка. |
| **4.2** | 4.2. Цена мощности, переданной Продавцом и полученной Покупателем по всем заключенным каждым из них договорам купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяется Коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с регламентами оптового рынка на основании регулируемых цен (тарифов) на мощность, утвержденных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для поставщиков, группы точек поставки которых расположены на территории той же не-ценовой зоны, что и группы точек поставки Продавца и Покупателя. | 4.2. Цена мощности, переданной Продавцом и полученной Покупателем по всем заключенным каждым из них договорам купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяется Коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с регламентами оптового рынка на основании регулируемых цен (тарифов) на мощность, установленных Правительством Российской Федерации в виде порядка их определения или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для поставщиков, группы точек поставки которых расположены на территории той же неценовой зоны, что и группы точек поставки Продавца и Покупателя. |
| **5.4.2** | **5. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**  5.4. ЦФР в соответствии с настоящим Договором обязуется:  …  5.4.2. сообщать результаты формирования схемы платежей Продавцу и Покупателю путем публикации информации о размере авансовых обязательств и требований в соответствии с разделом 9 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, а также путем публикации фактических счетов-извещений и счетов-требований в соответствии с п. 7.6 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии; | **5. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**  5.4. ЦФР в соответствии с настоящим Договором обязуется:  …  5.4.2. сообщать результаты формирования схемы платежей Продавцу и Покупателю путем публикации информации о размере авансовых обязательств и требований в соответствии с разделом 9 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору (Договорам) о присоединении), а также путем публикации фактических счетов-извещений и счетов-требований в соответствии с п. 7.6 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору (Договорам) о присоединении); |
| **6.2** | **6.** **ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ. СРОКИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ДОКУМЕНТОВ**  6.2. …  Расчеты за мощность между Продавцом и Покупателем по настоящему Договору осуществляются в порядке и сроки, которые предусмотрены Договором о присоединении и Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии. | **6.** **ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ. СРОКИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ДОКУМЕНТОВ**  6.2. …  Расчеты за мощность между Продавцом и Покупателем по настоящему Договору осуществляются в порядке и сроки, которые предусмотрены Договором о присоединении и Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору (Договорам) о присоединении). |
| **6.4** | 6.4. Размер авансовых платежей по настоящему Договору в расчетном периоде, определенный в результате формирования авансовой схемы платежей, ЦФР сообщает Продавцу и Покупателю путем публикации отчета по обязательствам на дату платежа в соответствии с разделом 9 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии. | 6.4. Размер авансовых платежей по настоящему Договору в расчетном периоде, определенный в результате формирования авансовой схемы платежей, ЦФР сообщает Продавцу и Покупателю путем публикации отчета по обязательствам на дату платежа в соответствии с разделом 9 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору (Договорам) о присоединении). |
| **Наименование раздела 7** | **7. ПОРЯДОК ПРИМЕНЕНИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ ЦИФРОВОЙ ПОДПИСИ ПРИ ИСПОЛНЕНИИ ДОГОВОРА** | **7. ПОРЯДОК ПРИМЕНЕНИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ ПРИ ИСПОЛНЕНИИ ДОГОВОРА** |
| **7.1** | 7.1. Все документы, связанные с исполнением Продавцом, Покупателем и ЦФР настоящего Договора, будут представляться Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде и подписываться с применением (использованием) электронной цифровой подписи. | 7.1. Все документы, связанные с исполнением Продавцом, Покупателем и ЦФР настоящего Договора, будут представляться Сторонами настоящего Договора друг другу в электронном виде и подписываться с применением (использованием) электронной подписи. |
| **7.2** | 7.2. Формы (способы), а также момент предоставления (выставления, направления, передачи, подачи) документов, подписанных с использованием (применением) электронной цифровой подписи, определяются Договором (Договорами) о присоединении, Соглашением о применении электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка. В случае если Продавцом и Покупателем заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, формы (способы), форматы, а также момент предоставления (выставления, направления, передачи, подачи) соответственно актов приема-передачи мощности и (или) счетов-фактур, обмен которыми урегулирован соответствующим соглашением, определяются в соответствии с этим соглашением. | 7.2. Формы (способы), а также момент предоставления (выставления, направления, передачи, подачи) документов, подписанных с использованием (применением) электронной подписи, определяются Договором (Договорами) о присоединении, Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору (Договорам) о присоединении). В случае если Продавцом и Покупателем заключено соглашение об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота, формы (способы), форматы, а также момент предоставления (выставления, направления, передачи, подачи) соответственно актов приема-передачи мощности и (или) счетов-фактур, обмен которыми урегулирован соответствующим соглашением, определяются в соответствии с этим соглашением. |
| **7.5** | 7.5. Стороны настоящего Договора договорились, что при согласовании разногласий и доказывании подлинности документов, предусмотренных документооборотом между Сторонами настоящего Договора и подписанных с использованием электронной цифровой подписи, а также при рассмотрении споров и доказывании тех или иных фактов, связанных с использованием электронной цифровой подписи в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору, они будут руководствоваться соответственно Соглашением о применении электронной цифровой подписи в торговой системе оптового рынка или соглашением об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота. | 7.5. Стороны настоящего Договора договорились, что при согласовании разногласий и доказывании подлинности документов, предусмотренных документооборотом между Сторонами настоящего Договора и подписанных с использованием электронной подписи, а также при рассмотрении споров и доказывании тех или иных фактов, связанных с использованием электронной подписи в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору, они будут руководствоваться соответственно Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору (Договорам) о присоединении) или соглашением об обмене документами в электронной форме через операторов электронного документооборота. |
| **8.4** | **8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**  **ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА**  8.4. В случае внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму Договора купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, ЦФР направляет Продавцу и Покупателю уведомление о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной цифровой подписи и (или) в документарном виде**.** | **8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**  **ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА**  8.4. В случае внесения изменений и (или) дополнений в настоящий Договор ЦФР направляет Продавцу и Покупателю уведомление о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) в документарном виде. |
| **8.5.1** | 8.5.1. Односторонний внесудебный отказ ЦФР от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка электроэнергии, и (или) расторжения любого из договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группам точек поставки Покупателя, находящимся в неценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора.  В указанном случае ЦФР направляет уведомления об одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора  АО «АТС» в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи и (или) в документарном виде, а также Продавцу и Покупателю в документарном виде по адресам, указанным в Реестре субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности), и в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи. Направление Продавцу и Покупателю уведомления только в документарном виде считается надлежащим уведомлением. Договор считается расторгнутым с даты лишения статуса субъекта оптового рынка (в отношении Продавца и (или) Покупателя, лишенного статуса субъекта оптового рынка до 1 августа 2012 года, – с даты, указанной в уведомлении). | 8.5.1. Односторонний внесудебный отказ ЦФР от исполнения настоящего Договора возможен в случае лишения Продавца и (или) Покупателя статуса субъекта оптового рынка, и (или) расторжения любого из договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка, указанных в пункте 1.1 настоящего Договора, и (или) прекращения в отношении Покупателя покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии (лишения права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью) по группам точек поставки Покупателя, находящимся в неценовой зоне, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора.  В указанном случае ЦФР направляет уведомления об одностороннем внесудебном отказе от настоящего Договора АО «АТС» в электронном виде с использованием электронной подписи и (или) в документарном виде, а также Продавцу и Покупателю в документарном виде по адресам, указанным в Реестре субъектов оптового рынка, и в электронном виде с использованием электронной подписи. Направление Продавцу и Покупателю уведомления только в документарном виде считается надлежащим уведомлением. Договор считается расторгнутым с даты лишения статуса субъекта оптового рынка (в отношении Продавца и (или) Покупателя, лишенного статуса субъекта оптового рынка до 1 августа 2012 года, – с даты, указанной в уведомлении). |
| **8.7** | 8.7. В случае если при прекращении обязательств Продавца и (или) Покупателя по Договору (Договорам) о присоединении, Продавцом и (или) Покупателем заключен другой договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, действующий с даты прекращения обязательств по ранее заключенному Договору о присоединении, настоящий Договор продолжает действовать, и ЦФР имеет право в одностороннем внесудебном порядке внести изменения в настоящий Договор в части указания номера и даты подписания договора (договоров) о присоединении к торговой системе оптового рынка. ЦФР направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной цифровой подписи и (или) в документарном виде. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении. | 8.7. В случае если при прекращении обязательств Продавца и (или) Покупателя по Договору (Договорам) о присоединении, Продавцом и (или) Покупателем заключен другой договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, действующий с даты прекращения обязательств по ранее заключенному Договору о присоединении, настоящий Договор продолжает действовать, и ЦФР имеет право в одностороннем внесудебном порядке внести изменения в настоящий Договор в части указания номера и даты подписания договора (договоров) о присоединении к торговой системе оптового рынка. ЦФР направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной подписи и (или) в документарном виде. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении. |

**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) |
| **4.1.6** | **Особенности изменения регистрационной информации субъекта оптового рынка в связи с реализацией проекта модернизации (реконструкции) или строительства в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности с использованием условной ГТП генерации, сформированной в отношении объекта МодНЦЗ**   1. Не позднее даты начала поставки мощности с использованием генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, указанной в приложении 1 к договору купли-продажи мощности на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (Приложение № Д 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, субъекту оптового рынка необходимо выполнить действия по перерегистрации условной ГТП генерации, сформированной в отношении объекта МодНЦЗ, в ГТП поставщика в порядке, установленном п. 4.1 настоящего Положения (далее для данного пункта – перерегистрация ГТП МодНЦЗ), и получить право участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием данной ГТП.   … | **Особенности изменения регистрационной информации субъекта оптового рынка в связи с реализацией проекта модернизации (реконструкции) или строительства в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности с использованием условной ГТП генерации, сформированной в отношении объекта МодНЦЗ**   1. Для осуществления поставки мощности с использованием генерирующего оборудования МодНЦЗ, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, субъекту оптового рынка необходимо выполнить действия по перерегистрации условной ГТП генерации, сформированной в отношении объекта МодНЦЗ, в ГТП поставщика в порядке, установленном п. 4.1 настоящего Положения (далее для данного пункта – перерегистрация ГТП МодНЦЗ), и получить право участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием данной ГТП.   … |