**V.6. Изменения, связанные с техническими и уточняющими правками**

**Приложение № 5.6.1**

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

**Обоснование:** предлагается внести ряд технических исправлений в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе уточнить определение договорного объема РД в отношении единственной ГТП генерации и порядок расчета денежной суммы по договорам для объектов крымской генерации в Регламенте финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, прописать в стандартные формы договоров условие, что объекты КОММод на период проведения мероприятий по модернизации не поставляют мощность по договорам ВР, КОМ в целях компенсации потерь, а также исключить неактуальные ссылки и нумерацию.

**Дата вступления в силу:** 1 декабря 2019 года.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.5.2** | ЦФР не проводит торговых сессий с уполномоченной кредитной организацией по следующим причинам:   * в случае возникновения чрезвычайных ситуаций, в том числе ситуаций, приведших к неработоспособности основного и резервного транспортных модулей, и (или) каналов связи, и (или) программно-аппаратных средств уполномоченной кредитной организации, обеспечивающих проведение торговых сессий, и (или) программно-аппаратных средств КО, а также в случае отсутствия у сотрудников ЦФР доступа к соответствующему оборудованию, и (или) каналам связи, и (или) программно-аппаратным средствам по независящим от них обстоятельствам.   Информация об отмене сессии в связи с вышеизложенными обстоятельствами при первой технической возможности публикуется на сайте ЦФР в разделе новостей, а также предоставляется ЦФР на ближайшее заседание Наблюдательного совета Совета рынка;   * в случае превышения количества требований о передаче прав по неисполненным договорам купли-продажи в количестве свыше 200 запросов, направленных комитентами в соответствии с порядком, установленным разделом 14 настоящего Регламента, и полученных ЦФР не позднее чем за 4 рабочих дня до окончания месяца, предшествующего месяцу фиксации задолженности.   Уведомление об отмене торговой сессии ЦФР публикует на сайте ЦФР в разделе новостей не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до даты, указанной в требовании о передаче прав. Торговая сессия не проводится в дату, зафиксированную в требовании о передаче прав. В случае если дата, зафиксированная в требовании, приходится на нерабочий день, то торговая сессия не проводится в первый рабочий день, следующий за датой, зафиксированной в требовании о передаче прав.  ЦФР в срок не позднее одного рабочего дня, следующего за днем, в который было отменено проведение торговой сессии, направляет в Совет рынка соответствующее уведомление.  … | ЦФР не проводит торговых сессий с уполномоченной кредитной организацией по следующим причинам:   * в случае возникновения чрезвычайных ситуаций, в том числе ситуаций, приведших к неработоспособности основного и резервного транспортных модулей, и (или) каналов связи, и (или) программно-аппаратных средств уполномоченной кредитной организации, обеспечивающих проведение торговых сессий, и (или) программно-аппаратных средств КО, а также в случае отсутствия у сотрудников ЦФР доступа к соответствующему оборудованию, и (или) каналам связи, и (или) программно-аппаратным средствам по независящим от них обстоятельствам.   ЦФР в срок не позднее одного рабочего дня, следующего за днем, в который было отменено проведение торговой сессии, направляет в Совет рынка соответствующее уведомление.  Информация об отмене сессии в связи с вышеизложенными обстоятельствами при первой технической возможности публикуется на сайте ЦФР в разделе новостей, а также предоставляется ЦФР на ближайшее заседание Наблюдательного совета Совета рынка;   * в случае превышения количества требований о передаче прав по неисполненным договорам купли-продажи в количестве свыше 200 запросов, направленных комитентами в соответствии с порядком, установленным разделом 14 настоящего Регламента, и полученных ЦФР не позднее чем за 4 рабочих дня до окончания месяца, предшествующего месяцу фиксации задолженности.   Уведомление об отмене торговой сессии ЦФР публикует на сайте ЦФР в разделе новостей не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до даты, указанной в требовании о передаче прав. Торговая сессия не проводится в дату, зафиксированную в требовании о передаче прав. В случае если дата, зафиксированная в требовании, приходится на нерабочий день, то торговая сессия не проводится в первый рабочий день, следующий за датой, зафиксированной в требовании о передаче прав.  … |
| **3.3.2** | …  Стоимость мощности, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, рассчитывается по формуле:  ,  … | ….  Стоимость мощности, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, рассчитывается по формуле:  ,  … |
| **13.1.3.4** | …  ,   * где  – величина фактического пикового потребления электрической энергии для расчета авансовых обязательств в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с пунктом 7.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   … | …  ,   * где  – величина фактического пикового потребления электрической энергии для расчета авансовых обязательств в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяемая в соответствии с пунктом 7.1.2 *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)**  Предварительная стоимость мощности, поставляемой участником оптового рынка в ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом), в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ / договорам КОМ НГО (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь / договору КОМ НГО в целях компенсации потерь) рассчитывается по формуле:  ,  где , если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, а также для расчетного периода *m*, относящегося к 2016 году.  Если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, то .  – объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ на переток, определенный в соответствии с п. 13.1.5 настоящего Регламента. При этом если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* величина  не определена согласно п. 13.1.5 настоящего Регламента, то в целях расчета  величина  принимается равной нулю;  – объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ / договорам КОМ НГО (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь / договору КОМ НГО в целях компенсации потерь) и договорам КОМ на переток, определенный в соответствии с п. 4.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … | **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)**  Предварительная стоимость мощности, поставляемой участником оптового рынка в ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом), в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ / договорам КОМ НГО (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь / договору КОМ НГО в целях компенсации потерь) рассчитывается по формуле:  ,  где , если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, а также для расчетного периода *m*, относящегося к 2016 году.  Если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, то .  – объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ на переток, определенный в соответствии с п. 13.1.5 настоящего Регламента. При этом если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* величина  не определена согласно п. 13.1.5 настоящего Регламента, то в целях расчета  величина  принимается равной нулю;  – объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ / договорам КОМ НГО (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь / договору КОМ НГО в целях компенсации потерь) и договорам КОМ на переток, определенный в соответствии с п. 4.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … |
| **13.1.4.2** | Предварительная стоимость мощности, потребляемой участником ОРЭМ, ФСК 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) **а)** **Предварительная стоимость мощности, потребляемой в месяце *m* участником оптового рынка *j*** в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* ценовой зоны *z* по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, рассчитывается по формуле:  ,  где , если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, а также для расчетного периода *m*, относящегося к 2016 году.  Если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, то  ...  где  – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ, договорам КОМ НГО и договорам КОМ на переток, определенный в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, покупаемый ФСК по договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь в расчетном месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации *f* ценовой зоны *z*, определенный в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  …  **б)** **В случае если в месяце *m* фактически поставленный объем мощности в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *j* меньше объема мощности, поставляемого участником оптового рынка *j* в ГТП генерации *p* на оптовый рынок по регулируемым договорам,** то стоимость покупки мощности участником оптового рынка *j* в ГТП генерации *p* КОМ и договорам КОМ НГО в месяце *m* определяется в соответствии с приведенными ниже формулами.  …  В отношении ГТП генерации :  .  – множество ГТП генерации *p*, определенное в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *…*  где  – объем мощности, равный превышению обязательств участника оптового рынка *j* в ГТП генерации *p* по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам над фактически поставленным объемом мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, приходящийся на каждый из пакетов регулируемых договоров , определенный в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | Предварительная стоимость мощности, потребляемой участником ОРЭМ, ФСК 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) **а)** **Предварительная стоимость мощности, потребляемой в месяце *m* участником оптового рынка *j*** в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* ценовой зоны *z* по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, рассчитывается по формуле:  ,  где , если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, а также для расчетного периода *m*, относящегося к 2016 году.  Если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, то  …  где  – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ, договорам КОМ НГО и договорам КОМ на переток, определенный в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, покупаемый ФСК по договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь в расчетном месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации *f* ценовой зоны *z*, определенный в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  …  **б)** **В случае если в месяце *m* фактически поставленный объем мощности в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *j* меньше объема мощности, поставляемого участником оптового рынка *j* в ГТП генерации *p* на оптовый рынок по регулируемым договорам,** то стоимость покупки мощности участником оптового рынка *j* в ГТП генерации *p* КОМ и договорам КОМ НГО в месяце *m* определяется в соответствии с приведенными ниже формулами.  …  В отношении ГТП генерации :  .  – множество ГТП генерации *p*, определенное в соответствии с п. 3.8 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *…*  где  – объем мощности, равный превышению обязательств участника оптового рынка *j* в ГТП генерации *p* по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам над фактически поставленным объемом мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, приходящийся на каждый из пакетов регулируемых договоров , определенный в соответствии с п. 3.8 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |
| **13.1.5.1** | Расчет обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами Объем мощности, поставляемой в ГТП генерации  участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ на переток, рассчитывается по формуле:  – если,  – иначе,  где  – величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m*, определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ, договорам КОМ НГО (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь, договору КОМ НГО в целях компенсации потерь) и договорам КОМ на переток, определенный в соответствии с п. 4.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); … | Расчет обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами Объем мощности, поставляемой в ГТП генерации  участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ на переток, рассчитывается по формуле:  – если,  – иначе,  где  – величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m*, определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ, договорам КОМ НГО (в том числе по договору КОМ в целях компенсации потерь, договору КОМ НГО в целях компенсации потерь) и договорам КОМ на переток, определенный в соответствии с п. 4.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); … |
| **13.1.5.2** | …  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ценовой зоны , в которую осуществляется поставка мощности по результатам КОМ, в соответствии с пунктом 4.7.7 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | …  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента для ценовой зоны , в которую осуществляется поставка мощности по результатам КОМ, в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). … |
| **13.1.5.3** | …  где  – величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m*, определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ, договорам КОМ НГО и договорам КОМ на переток, определенный в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, определенный в соответствии с п. 5.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множества, определенные в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … | …  где  – величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m*, определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ, договорам КОМ НГО и договорам КОМ на переток, определенный в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, определенный в соответствии с п. 5.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множества, определенные в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … |
| **13.1.5.6** | …  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца m , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, то в отношении расчетного месяца m расчеты, предусмотренные пп. 13.1.5.1–13.1.5.5 настоящего Регламента, не осуществляются*.*  *…* | ….  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, то в отношении расчетного месяца *m* расчеты, предусмотренные пп. 13.1.5.1–13.1.5.5 настоящего Регламента, не осуществляются.  … |
| **13.1.6** | … – объем приобретаемой мощности в отношении ГТП экспорта *q* участником оптового рынка *j* в рамках осуществления межгосударственной передачи электроэнергии и мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, определенный в соответствии с п. 2.4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, равный превышению обязательств участника оптового рынка *j* в ГТП генерации *p* по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам над фактически поставленным объемом мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента;  – совокупный объем мощности, покупаемый ФСКв расчетном месяце *m* по договорам КОМ в целях компенсации потерь и по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь, определяемый по формуле: , где *j* –  ФСК;  – объем мощности, покупаемый ФСК по договорам КОМ в целях компенсации потерь и по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь в расчетном месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации *f* ценовой зоны *z*, определенный в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | … – объем приобретаемой мощности в отношении ГТП экспорта *q* участником оптового рынка *j* в рамках осуществления межгосударственной передачи электроэнергии и мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам КОМ и договорам КОМ НГО, определенный в соответствии с п. 2.4 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, равный превышению обязательств участника оптового рынка *j* в ГТП генерации *p* по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам над фактически поставленным объемом мощности в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенный в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента;  – совокупный объем мощности, покупаемый ФСКв расчетном месяце *m* по договорам КОМ в целях компенсации потерь и по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь, определяемый по формуле: , где *j* – ФСК;  – объем мощности, покупаемый ФСК по договорам КОМ в целях компенсации потерь и по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь в расчетном месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации *f* ценовой зоны *z*, определенный в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **13.1.7** | …  КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц в отношении года поставки, которому принадлежит расчетный месяц, с указанием информации начиная с данного расчетного месяца для участников оптового рынка – потребителей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в отношении всех генерирующих объектов *p* (, где множество  определено в соответствии с п. 13.1.5 настоящего Регламента), мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне из ценовой зоны *Out*, где *Out* – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и при условии, что величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю.  …  В уведомлении об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине штрафуемого объема, не заполняется в отношении ГТП генерации  (где  – множество, определенное п. 13.2.5 настоящего Регламента).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, КО не рассылает персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), уведомления об объемах мощности, поставленных по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.5 к настоящему Регламенту), и уведомления об объемах мощности, потребляемых по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.6 к настоящему Регламенту) за соответствующий расчетный период.  … | …  КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности, и о сроках поставки мощности (приложение 70 к настоящему Регламенту) за расчетный месяц в отношении года поставки, которому принадлежит расчетный месяц, с указанием информации начиная с данного расчетного месяца для участников оптового рынка – потребителей по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в отношении всех генерирующих объектов *p* (, где множество  определено в соответствии с п. 13.1.5 настоящего Регламента), мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне из ценовой зоны *Out*, где *Out* – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Указанные уведомления формируются на основании Реестра обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, направляемого СО в КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и при условии, что величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю.  …  В уведомлении об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине штрафуемого объема, не заполняется в отношении ГТП генерации  (где  – множество, определенное п. 13.2.5 настоящего Регламента).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, КО не рассылает персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 59.3.1 к настоящему Регламенту), уведомления об объемах мощности, поставленных по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.5 к настоящему Регламенту), и уведомления об объемах мощности, потребляемых по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, содержащие отличные от нуля значения объемов (приложение 59.6 к настоящему Регламенту) за соответствующий расчетный период.  … |
| **13.1.8** | ….  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней после даты подписания договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, но не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами за расчетный месяц в формате xml (приложение 92.2 к настоящему Регламенту).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная) в отношении расчетного месяца *m* в формате xml (приложение 92.2а к настоящему Регламенту). Данный реестр не направляется за расчетный месяц *m*, если расчетный период *m*–1 – это декабрь предыдущего года поставки.  …  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.6 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, КО не определяет объем и стоимость фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами и не передает в ЦФР реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 41.1 настоящего Регламента), за соответствующий расчетный период.  … | ….  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней после даты подписания договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, но не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами за расчетный месяц в формате xml (приложение 92.2 к настоящему Регламенту).  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не равна нулю, КО не позднее 25 (двадцать пятого) числа расчетного месяца направляет ЦФР в электронном виде с ЭП реестр договоров купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (дельта отрицательная) в отношении расчетного месяца *m* в формате xml (приложение 92.2а к настоящему Регламенту). Данный реестр не направляется за расчетный месяц *m*, если расчетный период *m*–1 – это декабрь предыдущего года поставки.  …  В случае если величина поставки мощности между ценовыми зонами по результатам КОМ в отношении расчетного месяца *m* , определенная в соответствии с п. 3.7 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равна нулю, КО не определяет объем и стоимость фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами и не передает в ЦФР реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами (приложение 41.1 настоящего Регламента), за соответствующий расчетный период.  … |
| **13.2.3, подп. «в»** | **Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии**  Размер денежной суммы, обусловленной отказом покупателя – участника оптового рынка *j* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии ГТП потребления *q* по договорам КОМ, заключенным в целях поставки мощности в году *X*, приходящийся на ГТП генерации  (по *X =* 2021 год (включительно) ) участника оптового рынка *i*, включающей генерирующие объекты, отобранные по результатам КОМ на год *X*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где *X* – год поставки начиная с 2020-го (в отношении *X* < 2020 в соответствии с условиями договоров КОМ денежная сумма, обусловленная отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, не рассчитывается);  – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, указанный в отношении ГТП генерации  (по *X* = 2021 год (включительно) ) участника оптового рынка *i* в месяце  декабрь года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*,при этом в расчетах не учитывается ;  …  Размер денежной суммы, обусловленной отказом покупателя – участника оптового рынка *j* () от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии по договору КОМ *D*, заключенному с участником оптового рынка *i* в отношении всех ГТП генерации  в целях поставки мощности в году *X*, определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  ,  где  – множество ГТП генерации *p*, имеющих в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент проведения КОМ на текущий год признак «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование».  Размер денежной суммы, обусловленной отказом покупателя – участника оптового рынка *j* () от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии по договору КОМ *D*, заключенному с участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации  в целях поставки мощности в году *X*,определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  . | **Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии**  Размер денежной суммы, обусловленной отказом покупателя – участника оптового рынка *j* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии ГТП потребления *q* по договорам КОМ, заключенным в целях поставки мощности в году *X*, приходящийся на ГТП генерации  (по *X =* 2021 год (включительно) ) участника оптового рынка *i*, включающей генерирующие объекты, отобранные по результатам КОМ на год *X*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где *X* – год поставки начиная с 2020-го (в отношении *X* < 2020 в соответствии с условиями договоров КОМ денежная сумма, обусловленная отказом покупателя от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, не рассчитывается);  – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, указанный в отношении ГТП генерации  (по *X* = 2021 год (включительно)) участника оптового рынка *i* в месяце  декабрь года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*,при этом в расчетах не учитывается ;  …  Размер денежной суммы, обусловленной отказом покупателя – участника оптового рынка *j* () от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии по договору КОМ *D*, заключенному с участником оптового рынка *i* в отношении всех ГТП генерации  в целях поставки мощности в году *X*, определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  ,  где  – множество ГТП генерации *p*, имеющих в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент проведения КОМ на текущий год признак «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование»;  – множество ГТП генерации генерирующих объектов, указанных в Перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях Республики Крым и г. Севастополя.  Размер денежной суммы, обусловленной отказом покупателя – участника оптового рынка *j* () от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии по договору КОМ *D*, заключенному с участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации  в целях поставки мощности в году *X*,определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  .  Размер денежной суммы, обусловленной отказом покупателя – участника оптового рынка *j* () от исполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии по договору КОМ *D*, заключенному с участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации  в целях поставки мощности в году *X* (начиная с года),определяется для месяца *m* в соответствии с формулой:  . |
| **13.2.3, подп. «д»** | …  В распределении величины  участвуют ГТП потребления (экспорта) *q,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины .  Размер штрафа за неготовность поставить мощность участником оптового рынка *i* в месяце *m* участнику оптового рынка *j* по договору КОМ *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации , рассчитывается по формуле:  ,  где  – множество ГТП генерации *p*, имеющих в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент проведения КОМ на текущий год признак «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование»;  – множество ГТП генерации, в отношении которых в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), указано ненулевое значение мощности, отобранной по результатам КОМ НГО.  Размер штрафа за неготовность поставить мощность участником оптового рынка *i* в месяце *m* участнику оптового рынка *j* по договору КОМ *D*, заключенному в отношении ГТП генерации , рассчитывается по формуле:  .  … | …  В распределении величины  участвуют ГТП потребления (экспорта) *q,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины .  Размер штрафа за неготовность поставить мощность участником оптового рынка *i* в месяце *m* участнику оптового рынка *j* по договору КОМ *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации , рассчитывается по формуле:  ,  где  – множество ГТП генерации *p*, имеющих в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент проведения КОМ на текущий год признак «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование»;  – множество ГТП генерации, в отношении которых в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), указано ненулевое значение мощности, отобранной по результатам КОМ НГО.  Размер штрафа за неготовность поставить мощность участником оптового рынка *i* в месяце *m* участнику оптового рынка *j* по договору КОМ *D*, заключенному в отношении ГТП генерации , рассчитывается по формуле:  .  … |
| **Прил.**  **129, п. 1** | …  где  – цена на мощность, определенная по результатам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p*, передаваемая СО в КО в соответствии с п. 8.3*Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов в 2018 году* (Приложение № 19.8к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); … | …  где  – цена на мощность, определенная по результатам КОМ НГО в отношении ГТП генерации *p*, передаваемая СО в КО в соответствии с п. 8.3*Регламента проведения* *конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); … |
| **Прил.**  **156, п. 5** | …  ,  где  – договорный объем поставки электрической энергии в ГТП генерации *p* по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в час *h,* определяемый в порядке, предусмотренном *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – договорный объем поставки электрической энергии в ГТП генерации *p* по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в час *h*, определяемый в порядке, предусмотренном *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  В случае если регулируемый договор заключен в отношении нескольких ГТП генерации, договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору распределяется между ГТП пропорционально доле установленной мощности каждой ГТП генерации, указанной в Перечне, по формулам:  ,  ,  где  – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*;  – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*;  … | …  ,  где  – договорный объем поставки электрической энергии в ГТП генерации *p* по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в час *h,* определяемый в соответствии с настоящим приложением;  – договорный объем поставки электрической энергии в ГТП генерации *p* по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в час *h*, определяемый в соответствии с настоящим приложением.  Величины и  определяются по следующему алгоритму.  В случае если регулируемый договор заключен в отношении единственной ГТП генерации, договорный объем поставки электрической энергии в ГТП генерации *p* по регулируемому договору определяется по формулам:  ,  .  В случае если регулируемый договор заключен в отношении нескольких ГТП генерации, договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору распределяется между ГТП пропорционально установленной мощности каждой ГТП генерации, указанной в Перечне, по формулам:  ,  ,  где  – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p­*, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*  … |
| **Прил.156, п. 13** | Норма доходности инвестированного капитала  ежегодно рассчитывается КО по формуле:  ,  … | Норма доходности инвестированного капитала  (начиная с *T* = 2019) ежегодно рассчитывается КО по формуле:  ,  … |
| **Прил. 156, п. 18** | …  где  – договорный объем поставки электрической энергии в ГТП генерации *p* по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в час *h,* определяемый в порядке, предусмотренном *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  – договорный объем поставки электрической энергии в ГТП генерации *p* по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в час *h*, определяемый в порядке, предусмотренном *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  В случае если регулируемый договор заключен в отношении нескольких ГТП генерации, договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору распределяется между ГТП пропорционально доле установленной мощности каждой ГТП генерации, указанной в Перечне, по формулам:  ,  ,  где – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*;  – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*;  … | …  где  – договорный объем поставки электрической энергии в ГТП генерации *p* по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в час *h,* определяемый в соответствии с настоящим приложением*;*  – договорный объем поставки электрической энергии в ГТП генерации *p* по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в час *h*, определяемый в соответствии с настоящим приложением.  Величины и  определяются по следующему алгоритму.  В случае если регулируемый договор заключен в отношении единственной ГТП генерации, договорный объем поставки электрической энергии в ГТП генерации *p* по регулируемому договору определяется по формулам:  ,  .  В случае если регулируемый договор заключен в отношении нескольких ГТП генерации, договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору распределяется между ГТП пропорционально установленной мощности каждой ГТП генерации, указанной в Перечне, по формулам:  ,  ,  где – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – договорный объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* в отношении потребления сверх объемов потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в час *h*, заключенному в отношении электростанции, включающей множество ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … |

**Действующая редакция**

**Приложение 7**

**Объемы и стоимость покупки мощности в ГТП, зарегистрированных на сечении \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**(WIME\_\_\_\_),** **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.**

1 Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_ | ХХХ |

2 Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам о предоставлении мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

3 Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности с новыми гидроэлектростанциями (в том числе гидроаккумулирующими электростанциями) и с новыми атомными станциями

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

4 Покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

5 Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
|  |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

6 Фактический собственный максимум потребления в ГТП

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Объем мощности, соответствующий фактическому собственному максимуму потребления в ГТП, |
| МВт |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

Подпись уполномоченного лица

М. П.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 7**

**Объемы и стоимость покупки мощности в ГТП, зарегистрированных на сечении \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**(WIME\_\_\_\_),** **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.**

1. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_ | ХХХ |

2. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам о предоставлении мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

3. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности с новыми гидроэлектростанциями (в том числе гидроаккумулирующими электростанциями) и с новыми атомными станциями

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

4. Покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

5. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
|  |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

6. Фактический собственный максимум потребления в ГТП

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Объем мощности, соответствующий фактическому собственному максимуму потребления в ГТП, |
| МВт |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

Подпись уполномоченного лица

М. П.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ (Приложение № Д 18.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …  Если в отношении генерирующего объекта, группа точек поставки которого указана в Уведомлении КОМ, заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, поставка мощности по настоящему Договору не осуществляется в течение установленного в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по таким договорам.  … | …  Если в отношении генерирующего объекта, группа точек поставки которого указана в Уведомлении КОМ, заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, поставка мощности по настоящему Договору данным генерирующим объектом не осуществляется в течение установленного в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по таким договорам.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …   * объема фактического пикового потребления в ценовой зоне Покупателя, определенного для Покупателя в соответствии с Договорами о присоединении в часы максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в принадлежащих этой организации на праве собственности или на ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с учетом их отнесения к ценовым зонам.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | …   * объема фактического пикового потребления в ценовой зоне Покупателя, определенного для Покупателя в соответствии с Договорами о присоединении в часы максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в принадлежащих этой организации на праве собственности или на ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с учетом их отнесения к ценовым зонам.   Если в отношении генерирующего объекта заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, поставка мощности по настоящему Договору с использованием данного генерирующего объекта не осуществляется в течение установленного в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по таким договорам.  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |
| **5.5** | Не **позднее 17 (семнадцатого) числа месяца**, следующего за расчетным, Продавец формирует и направляет Покупателю на согласование и подписание Акт приема-передачи мощности в электронном виде с использованием электронной подписи, а не **позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца**, следующего за расчетным, – на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица.  … | Не позднее 17 (семнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, Продавец формирует и направляет Покупателю на согласование и подписание Акт приема-передачи мощности в электронном виде с использованием электронной подписи, а не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным, – на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица.  … |
| **7.1** | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания всеми сторонами и действует до момента исполнения сторонами обязательств по настоящему договору. | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания всеми сторонами и действует до момента исполнения сторонами обязательств по настоящему договору. В случае заключения настоящего Договора после даты начала поставки мощности, указанной в пункте 7.2 настоящего Договора, условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с указанной даты начала поставки мощности. |
| **10.9** | …  действия или факты, которые прекращают, и (или) прерывают, и (или) нарушают снабжение электроэнергией Коммерческого оператора (за исключением нарушения энергоснабжения Коммерческим оператором в результате неисполнения им своих обязательств по договору энергоснабжения принадлежащего ему на праве собственности или ином законном основании нежилого помещения, используемого под офисное помещение), что является существенным в период действия настоящего Договора. | …  действия или факты, которые прекращают, и (или) прерывают, и (или) нарушают снабжение электроэнергией Коммерческого оператора (за исключением нарушения энергоснабжения Коммерческого оператора в результате неисполнения им своих обязательств по договору энергоснабжения принадлежащего ему на праве собственности или ином законном основании нежилого помещения, используемого под офисное помещение), что является существенным в период действия настоящего Договора. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | Уведомление КОМ формируется Коммерческим оператором и направляется в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, Продавцу и Покупателю.  Уведомление КОМ должно содержать перечень групп точек поставки генерации, с использованием которых Доверитель осуществляет поставку мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, а также количество мощности Продавца, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности.  …  - объема фактического пикового потребления в ценовой зоне Покупателя, определенного для Покупателя в соответствии с Договорами о присоединении в часы максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в принадлежащих этой организации на праве собственности или на ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с учетом их отнесения к ценовым зонам.  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | Уведомление КОМ формируется Коммерческим оператором и направляется в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, Продавцу и Покупателю.  Уведомление КОМ должно содержать перечень групп точек поставки генерации, с использованием которых Продавец осуществляет поставку мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, а также количество мощности Продавца, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности.  …  - объема фактического пикового потребления в ценовой зоне Покупателя, определенного для Покупателя в соответствии с Договорами о присоединении в часы максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в принадлежащих этой организации на праве собственности или на ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с учетом их отнесения к ценовым зонам.  Если в отношении генерирующего объекта, группа точек поставки которого указана в Уведомлении ВР, заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, поставка мощности по настоящему Договору с использованием данного генерирующего объекта не осуществляется в течение установленного в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по таким договорам.  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |
| **7.1** | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания всеми сторонами и действует до момента исполнения сторонами обязательств по настоящему Договору. | Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания всеми сторонами и действует до момента исполнения сторонами обязательств по настоящему Договору. В случае заключения настоящего Договора после даты начала поставки мощности, указанной в пункте 7.2 настоящего Договора, условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с указанной даты начала поставки мощности. |
| **10.9** | …   * действия или факты, которые прекращают, и (или) прерывают, и (или) нарушают снабжение электроэнергией Коммерческого оператора (за исключением нарушения энергоснабжения Коммерческим оператором в результате неисполнения им своих обязательств по договору энергоснабжения принадлежащего ему на праве собственности или ином законном основании нежилого помещения, используемого под офисное помещение), что является существенным в период действия настоящего Договора. | …   * действия или факты, которые прекращают, и (или) прерывают, и (или) нарушают снабжение электроэнергией Коммерческого оператора (за исключением нарушения энергоснабжения Коммерческого оператора в результате неисполнения им своих обязательств по договору энергоснабжения принадлежащего ему на праве собственности или ином законном основании нежилого помещения, используемого под офисное помещение), что является существенным в период действия настоящего Договора. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **13** | **13**. **РЕКВИЗИТЫ СТОРОН** | **14. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ (Приложение № Д 18.5.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | …   * Продавцом пройдена в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, аттестация (тестирование) генерирующего оборудования соответствующего генерирующего объекта.   Количество мощности, которое Продавец обязать поставить по настоящему Договору (договорный объем мощности), равно фактическому объему мощности, поставленному по настоящему договору, и определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе исходя из следующего:  … | …   * Продавцом пройдена в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, аттестация (тестирование) генерирующего оборудования соответствующего генерирующего объекта.   Количество мощности, которое Продавец обязан поставить по настоящему Договору (договорный объем мощности), равно фактическому объему мощности, поставленному по настоящему договору, и определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке и Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, согласно принципам определения объемов и контрагентов по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе исходя из следующего:  … |
| **7** | СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. Срок поставки мощности. | СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. Срок поставки мощности |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ (Приложение № Д 18.4.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | По настоящему Договору Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с настоящим Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка.  По настоящему Договору поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием генерирующих объектов, группы точек поставки генерации которых расположены в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и указаны в уведомлениях об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (далее – Уведомление ВР).  …   * объема пикового потребления электрической энергии Покупателем.   Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | По настоящему Договору Продавец обязуется своевременно начать поставку и в течение всего установленного в соответствии с настоящим Договором срока поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать мощность в соответствии с условиями настоящего Договора, Правил оптового рынка, Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка.  По настоящему Договору поставка мощности Продавцом Покупателю должна осуществляться с использованием генерирующих объектов, группы точек поставки генерации которых расположены в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ценовой зоне и указаны в уведомлениях об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (далее – Уведомление ВР).  …   * объема пикового потребления электрической энергии Покупателем.   Если в отношении генерирующего объекта, группа точек поставки которого указана в Уведомлении ВР, заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, поставка мощности по настоящему Договору данным генерирующим объектом не осуществляется в течение установленного в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по таким договорам.  Количество продаваемой по настоящему Договору мощности доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |
| **7** | СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. Срок поставки мощности ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ДОГОВОРА | СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. СРОК ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ДОГОВОРА |
| **10.12** | …   * действия или факты, которые прекращают, и (или) прерывают, и (или) нарушают снабжение электроэнергией Коммерческого оператора (за исключением нарушения энергоснабжения Коммерческим оператором в результате неисполнения им своих обязательств по договору энергоснабжения принадлежащего ему на праве собственности или ином законном основании нежилого помещения, используемого под офисное помещение), что является существенным в период действия настоящего Договора. | …   * действия или факты, которые прекращают, и (или) прерывают, и (или) нарушают снабжение электроэнергией Коммерческого оператора (за исключением нарушения энергоснабжения Коммерческого оператора в результате неисполнения им своих обязательств по договору энергоснабжения принадлежащего ему на праве собственности или ином законном основании нежилого помещения, используемого под офисное помещение), что является существенным в период действия настоящего Договора. |

**Действующая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих**

**объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме** **№\_\_\_\_**

**АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ МОЩНОСТИ**

**Продавец \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Покупатель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**АКТ**

**приема-передачи мощности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_**

Настоящий АКТ составлен в том, что согласно Договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме №\_\_\_\_ от\_\_\_\_\_\_\_\_\_Продавец передал Покупателю, а Покупатель принял за период с «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ г. по «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ г. мощность в объеме и на сумму:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование товара (работы, услуги) | Единица измерения | Данные об объеме товара (работы, услуги) | | | | Цена | Стоимость товара (работ, услуг), руб. | Сумма НДС, руб. | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб. |
| Наименование генерирующего объекта (ГТП) | Объем фактически поставленной мощности генерирующего объекта | Наименование ГТП покупателя | Объем мощности в ГТП покупателя |
| 1 | Мощность | МВт | Объект 1 (ГТП) |  | ГТП 1 |  |  |  |  |  |
| ГТП 2 |  |  |  |  |  |
| ГТП 3 |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |
| Объект 2 (ГТП) |  | ГТП 1 |  |  |  |  |  |
| ГТП 2 |  |  |  |  |  |
| ГТП 3 |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | **Итого:** | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | **В т.ч. НДС (\_\_\_%)** | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
| Продавец:  Руководитель  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи    или  Иное уполномоченное  лицо по доверенности  (приказу) от \_\_\_\_ №\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи | | | | | Покупатель:  Руководитель  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи    или  Иное уполномоченное  лицо по доверенности  (приказу) от \_\_\_\_ №\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи | | | | | |
|  | | | | |  | | | | | |

Форму утверждаю Форму утверждаю Форму утверждаю

Продавец Покупатель Коммерческий оператор

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

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1**

**к Договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих**

**объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме** **№\_\_\_\_**

**АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ МОЩНОСТИ**

**Продавец \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Покупатель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**АКТ**

**приема-передачи мощности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_**

Настоящий АКТ составлен в том, что согласно Договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме №\_\_\_\_ от\_\_\_\_\_\_\_\_\_Продавец передал Покупателю, а Покупатель принял за период с «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ г. по «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ г. мощность в объеме и на сумму:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование товара (работы, услуги) | Единица измерения | Данные об объеме товара (работы, услуги) | | | | Цена | Стоимость товара (работ, услуг), руб. | Сумма НДС, руб. | Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС, руб. |
| Наименование генерирующего объекта (ГТП) | Объем фактически поставленной мощности генерирующего объекта | Наименование ГТП покупателя | Объем мощности в ГТП покупателя |
| 1 | Мощность | МВт | Объект 1 (ГТП) |  | ГТП 1 |  |  |  |  |  |
| ГТП 2 |  |  |  |  |  |
| ГТП 3 |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |
| Объект 2 (ГТП) |  | ГТП 1 |  |  |  |  |  |
| ГТП 2 |  |  |  |  |  |
| ГТП 3 |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | **Итого:** | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | **В т.ч. НДС (\_\_\_%)** | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
| Продавец:  Руководитель  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи    или  Иное уполномоченное  лицо по доверенности  (приказу) от \_\_\_\_ №\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи | | | | | Покупатель:  Руководитель  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи    или  Иное уполномоченное  лицо по доверенности  (приказу) от \_\_\_\_ №\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  должность подпись расшифровка подписи | | | | | |
|  | | | | |  | | | | | |

**Действующая редакция**

**Приложение 2**

**к Договору купли-продажи мощности, производимой**

**с использованием генерирующих объектов,**

**поставляющих мощность в вынужденном режиме** **№\_\_\_\_**

**АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**

по Договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов,

поставляющих мощность в вынужденном режиме №\_\_\_\_\_\_\_\_\_

за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.

«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_20\_\_г

(руб.)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | По данным Продавца | | По данным Покупателя | |
|  |  |  | Дебет | Кредит | Дебет | Кредит |
| **Сальдо на \_\_\_\_\_\_\_\_ г.:** | | |  |  |  |  |
| по оплате мощности, в т.ч. НДС  свернутое | | |  |  |  |  |
| развернутое | | |  |  |  |  |
| по оплате неустойки (штрафов, пени) | | |  |  |  |  |
| Приобретено мощности за \_\_\_\_ г. на сумму, в т.ч. НДС | | |  |  |  |  |
| Начислена неустойка (штрафы и пени) | | |  |  |  |  |
| **Оплачено:** | | |  |  |  |  |
| мощность, в т.ч. НДС | | |  |  |
| неустойка (штрафы и пени): | | |  |  |  |  |
| **Сальдо на \_\_\_\_\_\_\_ г.:** | | |  |  |  |  |
| по оплате мощности, в т.ч. НДС  свернутое | | |  |  |  |  |
| развернутое | | |  |  |  |  |
| по оплате неустойки (штрафов, пени) | | |  |  |  |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| От Продавца | От Покупателя | |
|  |  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ | |

Форму утверждаю Форму утверждаю Форму утверждаю

Продавец Покупатель Коммерческий оператор

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

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 2**

**к Договору купли-продажи мощности, производимой**

**с использованием генерирующих объектов,**

**поставляющих мощность в вынужденном режиме** **№\_\_\_\_**

**АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**

по Договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов,

поставляющих мощность в вынужденном режиме

№\_\_\_\_\_\_от \_\_\_\_\_\_\_

за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.

«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_20\_\_г

(руб.)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | По данным Продавца | | По данным Покупателя | |
|  |  |  | Дебет | Кредит | Дебет | Кредит |
| **Сальдо на \_\_\_\_\_\_\_\_ г.:** | | |  |  |  |  |
| по оплате мощности, в т.ч. НДС  свернутое | | |  |  |  |  |
| развернутое | | |  |  |  |  |
| по оплате неустойки (штрафов, пени) | | |  |  |  |  |
| Приобретено мощности за \_\_\_\_ г. на сумму, в т.ч. НДС | | |  |  |  |  |
| Начислена неустойка (штрафы и пени) | | |  |  |  |  |
| **Оплачено:** | | |  |  |  |  |
| мощность, в т.ч. НДС | | |  |  |
| неустойка (штрафы и пени): | | |  |  |  |  |
| **Сальдо на \_\_\_\_\_\_\_ г.:** | | |  |  |  |  |
| по оплате мощности, в т.ч. НДС  свернутое | | |  |  |  |  |
| развернутое | | |  |  |  |  |
| по оплате неустойки (штрафов, пени) | | |  |  |  |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| От Продавца | От Покупателя | |
|  |  |  |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ | |

## Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2** | Регистрация ГТП поставщика электрической энергии и мощности, сформированных в отношении оборудования, расположенного на одной электрической станции, осуществляется одновременно с момента выполнения субъектом оптового рынка указанных выше требований в отношении каждой из заявленной ГТП. | Регистрация ГТП поставщика электрической энергии и мощности, сформированных в отношении оборудования, расположенного на одной электрической станции, осуществляется одновременно с момента выполнения субъектом оптового рынка указанных выше требований в отношении каждой из заявленных ГТП. |
| **2.2.1** | Условная ГТП субъекта оптового рынка считается зарегистрированной с даты согласования условной ГТП, при этом указанные в абзацах 3, 4 п. 2.2 настоящего Регламента требования для регистрации условных ГТП не применяются. | Условная ГТП субъекта оптового рынка считается зарегистрированной с даты согласования условной ГТП. |
| **3.24** | КО не позднее 3 рабочих дней с начала каждого месяца размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, по каждой ГТП потребления (ГТП экспорта/импорта), получившей право на участие в торговле электрической энергией и мощностью в соответствующем месяце, в отношении ценовых зон оптового рынка следующую информацию:  – текущий год;  – текущий месяц;  – код ГТП потребления (ГТП экспорта/импорта);  – наименование ГТП потребления (ГТП экспорта/импорта);  – код участника оптового рынка, в отношении которого зарегистрирована данная ГТП потребления (ГТП экспорта/импорта);  – наименование участника оптового рынка, в отношении которого зарегистрирована данная ГТП потребления (ГТП экспорта/импорта);  – номер ценовой зоны, к которой отнесена данная ГТП потребления (ГТП экспорта/импорта);  – наименование ОЭС, к которой отнесена данная ГТП потребления;  – отнесение данной ГТП потребления к числу ГТП потребления типа «Система»;  – отнеесение данной ГТП потребления к числу ГТП потребления поставщика;  – отнесение данной ГТП потребления к числу ГТП потребления гарантирующего поставщика. | КО не позднее 3 рабочих дней с начала каждого месяца размещает на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, по каждой ГТП потребления (ГТП экспорта/импорта), получившей право на участие в торговле электрической энергией и мощностью в соответствующем месяце, в отношении ценовых зон оптового рынка следующую информацию:  – текущий год;  – текущий месяц;  – код ГТП потребления (ГТП экспорта/импорта);  – наименование ГТП потребления (ГТП экспорта/импорта);  – код участника оптового рынка, в отношении которого зарегистрирована данная ГТП потребления (ГТП экспорта/импорта);  – наименование участника оптового рынка, в отношении которого зарегистрирована данная ГТП потребления (ГТП экспорта/импорта);  – номер ценовой зоны, к которой отнесена данная ГТП потребления (ГТП экспорта/импорта);  – наименование ОЭС, к которой отнесена данная ГТП потребления;  – отнесение данной ГТП потребления к числу ГТП потребления типа «Система»;  – отнесение данной ГТП потребления к числу ГТП потребления поставщика;  – отнесение данной ГТП потребления к числу ГТП потребления гарантирующего поставщика. |
| **Приложение 3** | **Требования к информационному обмену технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора**  Настоящие требования предъявляются только к объектам электроэнергетики, в отношении которых сформированы ГТП генерации и ГТП потребления с регулируемой нагрузкой.  Заключение Системного оператора о соответствии системы обмена технологической информации с автоматизированной системой СО (далее – СОТИАССО) техническим требованиям к системе связи выдается СО по результатам проверки еt соответствия требованиям, согласованным СО в составе технического задания, разрабатываемого при новом строительстве, комплексной реконструкции или модернизации СОТИАССО. При разработке технического задания субъекты оптового рынка руководствуются настоящими Требованиями к информационному обмену технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора. | **Требования к информационному обмену технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора**  Настоящие требования предъявляются только к объектам электроэнергетики, в отношении которых сформированы ГТП генерации и ГТП потребления с регулируемой нагрузкой.  Заключение Системного оператора о соответствии системы обмена технологической информации с автоматизированной системой СО (далее – СОТИАССО) техническим требованиям к системе связи выдается СО по результатам проверки соответствия требованиям, согласованным СО в составе технического задания, разрабатываемого при новом строительстве, комплексной реконструкции или модернизации СОТИАССО. При разработке технического задания субъекты оптового рынка руководствуются настоящими Требованиями к информационному обмену технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора. |

## 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) |
| **1.1.5** | …  **Энергоснабжающие организации** – организации, осуществляющие продажу потребителям произведенной или купленной электрической энергии и совмещающие на законном основании в случаях, предусмотренных ст. 6 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 36-ФЗ «Об электроэнергетике», эту деятельность с деятельностью по передаче электрической энергии. | …  **Энергоснабжающие организации** – организации, осуществляющие продажу потребителям произведенной или купленной электрической энергии и совмещающие на законном основании в случаях, предусмотренных ст. 6 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике», эту деятельность с деятельностью по передаче электрической энергии. |
| **2.7.4.1** | …  Субъект оптового рынка, получивший статус субъекта оптового рынка и (или) зарегистрировавший ГТП генерации и (или) ГТП потребления на основании Акта о соответствии АИИС КУЭ требованиям оптового рынка класса N, должен получить Акт о соответствии АИИС КУЭ требованиям оптового рынка класса В (А) (с 01.01.2018 только класса А) до истечения срока действия Акта о соответствия класса N. В случае невыполнения указанного требования к субъекту оптового рынка применяются санкции в соответствии с Положением о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности (Приложение № 21 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  … | …  Субъект оптового рынка, получивший статус субъекта оптового рынка и (или) зарегистрировавший ГТП генерации и (или) ГТП потребления на основании Акта о соответствии АИИС КУЭ требованиям оптового рынка класса N, должен получить Акт о соответствии АИИС КУЭ требованиям оптового рынка класса В (А) (с 01.01.2018 только класса А) до истечения срока действия Акта о соответствии класса N. В случае невыполнения указанного требования к субъекту оптового рынка применяются санкции в соответствии с Положением о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности (Приложение № 21 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  … |
| **4.3.1** | …  3. При отсутствии замечаний СО и положительной проверки КО процедура изменения величины установленной мощности или иных параметров паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования (без изменения состава точек поставки) проводится на основании данных, представленных заявителем по форме 12.  … | …  3. При отсутствии замечаний СО и при положительных результатах проверки КО процедура изменения величины установленной мощности или иных параметров паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования (без изменения состава точек поставки) проводится на основании данных, представленных заявителем по форме 12.  … |
| **4.4.1** | …  Если из заключения технической экспертизы КО следует, что в результате вывода из эксплуатации генерирующего оборудования количественные характеристики ГТП субъекта оптового рынка не соответствуют требованиям, установленным п. 23 Правил оптового рынка, КО не вносит изменения в ГТП, а инициирует вынесение вопроса на ближайшее заседание Наблюдательного совета Совета рынка о лишении субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) по соответствующей (-им) ГТП, в отношении которой предоставлено право участия в торговле электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, в соответствии с разделом 5 настоящего Положения.  … | …  Если из заключения технической экспертизы КО следует, что в результате вывода из эксплуатации генерирующего оборудования количественные характеристики ГТП субъекта оптового рынка не соответствуют требованиям, установленным п. 23 Правил оптового рынка, КО не вносит изменения в ГТП, а инициирует вынесение вопроса на ближайшее заседание Наблюдательного совета Совета рынка о лишении субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) по соответствующей (-им) ГТП, в отношении которой предоставлено право участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, в соответствии с разделом 5 настоящего Положения.  … |

**Действующая редакция**

**Пример заполненного заявления**

# Форма 3Б1

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

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

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» |
| Сокращенное фирменное наименование | ООО «Энергия» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 1.1.0189 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование электростанции | | СЭС «Володаровка» | | | |
| Субъект РФ | | Астраханская область | | | |
| Ценовая зона | | Первая ценовая зона | | | |
| № | Наименование условной ГТП генерации | Установленная мощность, МВт | Вид эксплуатации оборудования | Тип оборудования заявленной условной ГТП | Вид объекта генерации ВИЭ |
| 1. | СЭС «Володаровка» | 15,0 | Планируемое | ВИЭ | Объект солнечной генерации |
| Наименование субъекта оптового рынка, за которым закреплена условная ГТП генерации, зарегистрированная в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ | | ООО «Фортуна» | | | |
| Код условной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ и закрепленной за иным субъектом оптового рынка | | GVIE0038 | | | |
| Примечание | | Соглашение о передачи прав и обязанностей по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии | | | |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | И.И. Иванов |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

**Предлагаемая редакция**

**Пример заполненного заявления**

# Форма 3Б1

(на бланке заявителя)

**Председателю Правления**

**АО «АТС»**

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

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

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

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

|  |  |
| --- | --- |
| Полное фирменное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» |
| Сокращенное фирменное наименование | ООО «Энергия» |
| Регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка | 1.1.0189 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование электростанции | | СЭС «Володаровка» | | | |
| Субъект РФ | | Астраханская область | | | |
| Ценовая зона | | Первая ценовая зона | | | |
| № | Наименование условной ГТП генерации | Установленная мощность, МВт | Вид эксплуатации оборудования | Тип оборудования заявленной условной ГТП | Вид объекта генерации ВИЭ |
| 1. | СЭС «Володаровка» | 15,0 | Планируемое | ВИЭ | Объект солнечной генерации |
| Наименование субъекта оптового рынка, за которым закреплена условная ГТП генерации, зарегистрированная в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ | | ООО «Фортуна» | | | |
| Код условной ГТП генерации, зарегистрированной в отношении указанного генерирующего объекта ВИЭ и закрепленной за иным субъектом оптового рынка | | GVIE0038 | | | |
| Примечание | | Соглашение о передаче прав и обязанностей по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии | | | |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  | И.И. Иванов |
| *(должность руководителя)* |  | *(Ф. И. О.)* |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ В РАСЧЕТНУЮ МОДЕЛЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ (Приложение № 2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | Настоящий Регламент   * описывает основные требования к расчетной модели электроэнергетической системы, включающей территории ценовых и неценовых зон оптового рынка, на которых вводятся в действие и применяются Правила оптового рынка электроэнергии (далее – расчетная модель); * регулирует отношения между АО «СО ЕЭС» (далее – Системный оператор, СО), АО «АТС» (далее – КО) и ОАО «ФСК ЕЭС» (далее – ФСК), связанные:   … | Настоящий Регламент   * описывает основные требования к расчетной модели электроэнергетической системы, включающей территории ценовых и неценовых зон оптового рынка, на которых вводятся в действие и применяются Правила оптового рынка электроэнергии (далее – расчетная модель); * регулирует отношения между АО «СО ЕЭС» (далее – Системный оператор, СО), АО «АТС» (далее – КО) и ПАО «ФСК ЕЭС» (далее – ФСК), связанные:   … |
| **2.4** | Требования к представлению параметров и режимов работы генерирующего оборудования в расчетной модели В расчетной модели должны быть представлены:   * значение номинальной мощности генерирующего оборудования; * значение максимальной мощности включенного генерирующего оборудования, готовой к несению нагрузки, а при необходимости максимум СО; * значения минимальной возможной мощности генерирующего оборудования (технический минимум, а при необходимости технологический и (или) минимум СО); * параметры, характеризующие скорость изменения нагрузки генерирующего оборудования в плановом режиме.   Для целей формирования расчетной модели параметры генерирующих объектов, функционирующих на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца либо на основе использования энергии ветра (в соответствии с основным видом топлива, указанным участником оптового рынка в форме 12 или форме 12 «А» приложения 1 к *Положению 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*) (далее – объекты ВИЭ (солнце/ветер)), подлежат представлению с учетом следующих особенностей (без учета значений, указанных участником оптового рынка в вышеуказанных форме 12 или форме 12 «А» в отношении нижеуказанных параметров): значение нижнего предела регулировочного диапазона устанавливается равным нулю, значение верхнего регулировочного диапазона устанавливается равным установленной мощности такого объекта ВИЭ, значения максимально допустимого предела увеличения (снижения) нагрузки (скорость набора (сброса) мощности (нагрузки)), устанавливаются равными значению установленной мощности такого объекта ВИЭ в минуту. | Требования к представлению параметров и режимов работы генерирующего оборудования в расчетной модели В расчетной модели должны быть представлены:   * значение номинальной мощности генерирующего оборудования; * значение максимальной мощности включенного генерирующего оборудования, готовой к несению нагрузки, а при необходимости максимум СО; * значения минимальной возможной мощности генерирующего оборудования (технический минимум, а при необходимости технологический и (или) минимум СО); * параметры, характеризующие скорость изменения нагрузки генерирующего оборудования в плановом режиме.   Для целей формирования расчетной модели параметры генерирующих объектов, функционирующих на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца либо на основе использования энергии ветра (в соответствии с основным видом топлива, указанным участником оптового рынка в форме 12 приложения 1 к *Положению 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*) (далее – объекты ВИЭ (солнце/ветер)), подлежат представлению с учетом следующих особенностей (без учета значений, указанных участником оптового рынка в форме 12 в отношении нижеуказанных параметров): значение нижнего предела регулировочного диапазона устанавливается равным нулю, значение верхнего регулировочного диапазона устанавливается равным установленной мощности такого объекта ВИЭ, значения максимально допустимого предела увеличения (снижения) нагрузки (скорость набора (сброса) мощности (нагрузки)), устанавливаются равными значению установленной мощности такого объекта ВИЭ в минуту. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ УВЕДОМЛЕНИЙ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.2.5** | В случае непредоставления данных участниками рынка Системный оператор должен использовать имеющиеся в его распоряжении данные, в том числе представленные участниками оптового рынка КО в соответствии с Положением 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) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному положению) и (или) учтенные в расчетной модели ЕЭС России в соответствии с Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы (Приложение № 2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), паспортные технологические характеристики единицы генерирующего оборудования, соответствующие ранее представленным уведомлениям, типовые графики пуска/останова оборудования, данные о фактических режимах работы оборудования, полученные по данным телеметрии и т.д. | В случае непредоставления данных участниками рынка Системный оператор должен использовать имеющиеся в его распоряжении данные, в том числе представленные участниками оптового рынка КО в соответствии с Положением 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) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12 (приложение 1 к данному положению) и (или) учтенные в расчетной модели ЕЭС России в соответствии с Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы (Приложение № 2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), паспортные технологические характеристики единицы генерирующего оборудования, соответствующие ранее представленным уведомлениям, типовые графики пуска/останова оборудования, данные о фактических режимах работы оборудования, полученные по данным телеметрии и т.д. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **9.6** | …Коэффициент ограничения стоимости пуска  определяется для участника *i* по ЕГО *b*, отнесенной к электростанции *s*, на операционные сутки *d* следующим образом:для ЕГО одним из основных видов топлива, определенных по состоянию на операционные сутки *d*, в соответствии с переданной участником оптового рынка в КО формой 12, формой 12 «А» приложения 1 к *Положению 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*), которых является уголь:  |  |  | | --- | --- | | , МВт. |  | |  | 14 | |  | 7 | |  | 9 | |  | 5 | |  | 7 |  для ЕГО среди основных видов топлива, определенных по состоянию на операционные сутки *d*, в соответствии с переданной участником оптового рынка в КО формой 12, формой 12 «А» приложения 1 к *Положению 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*), которых уголь отсутствует, а также для тех ЕГО, для которых в указанных формах основной вид топлива отсутствует:  |  |  | | --- | --- | | , МВт. |  | |  | 10 | |  | 6 | |  | 4 | |  | 3 |  * для ЕГО, отнесенных к ГТП генерации, в отношении которой одновременно выполнены каждое из следующих условий:   - ГТП генерации по состоянию на 01.01.2012 включена в Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;  - ГТП генерации отнесена к 1-й ценовой зоне;  - основным видом топлива для каждой ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является уголь;  - установленная мощность каждой ЕГО, отнесенной к данной ГТП, находится в диапазоне от 250 до 300 МВт включительно; значение коэффициента  принимается равным 12 (двенадцати),  * для ЕГО, отнесенных к ГТП генерации, зарегистрированной на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования определенных в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) мобильных (передвижных) генерирующих объектов, значение коэффициента  принимается равным 0,1;   где – величина установленной мощности ЕГО *b*, определенная по состоянию на операционные сутки *d*, значение которой передается участником оптового рынка в КО в соответствии с формой 12, формой 12 «А» приложения 1 к *Положению 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*).  … | …Коэффициент ограничения стоимости пуска  определяется для участника *i* по ЕГО *b*, отнесенной к электростанции *s*, на операционные сутки *d* следующим образом:для ЕГО одним из основных видов топлива, определенных по состоянию на операционные сутки *d*, в соответствии с переданной участником оптового рынка в КО формой 12 приложения 1 к *Положению 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*), которых является уголь:  |  |  | | --- | --- | | , МВт. |  | |  | 14 | |  | 7 | |  | 9 | |  | 5 | |  | 7 |  для ЕГО среди основных видов топлива, определенных по состоянию на операционные сутки *d*, в соответствии с переданной участником оптового рынка в КО формой 12 приложения 1 к *Положению 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*), которых уголь отсутствует, а также для тех ЕГО, для которых в указанных формах основной вид топлива отсутствует:  |  |  | | --- | --- | | , МВт. |  | |  | 10 | |  | 6 | |  | 4 | |  | 3 |  * для ЕГО, отнесенных к ГТП генерации, в отношении которой одновременно выполнены каждое из следующих условий:   - ГТП генерации по состоянию на 01.01.2012 включена в Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;  - ГТП генерации отнесена к 1-й ценовой зоне;  - основным видом топлива для каждой ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является уголь;  - установленная мощность каждой ЕГО, отнесенной к данной ГТП, находится в диапазоне от 250 до 300 МВт включительно; значение коэффициента  принимается равным 12 (двенадцати),  * для ЕГО, отнесенных к ГТП генерации, зарегистрированной на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования определенных в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) мобильных (передвижных) генерирующих объектов, значение коэффициента  принимается равным 0,1;   где – величина установленной мощности ЕГО *b*, определенная по состоянию на операционные сутки *d*, значение которой передается участником оптового рынка в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению 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*). … |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4** | … 16. Преобразование (модификация) ценовых заявок на планирование объемов производства  16.1. 1) В случае если максимальный объем в часовой подзаявке ценовой заявки участника оптового рынка на планирование объемов производства по ГТП генерации превышает суммарное по ЕГО, состояние которых определено как включенное согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, значение максимума из величины установленной мощности, умноженной на коэффициент *k*=1,5, и величины верхнего предела регулировочного диапазона, определенных согласно форме 12, форме 12 «А» приложения 1 к *Положению 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*) (далее – ), КО:  …   1. Особенности модификации ценовых заявок на продажу электроэнергии в период действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне  17.1. КО рассчитывает средневзвешенную цену в часовой подзаявке участника оптового рынка с учетом объемов технического минимума по РГЕ, отнесенным к данной ГТП:если ,то ;если , то ;где , для всех k – k-я пара <цена-количество>;– суммарный технический минимум по включенным в данную ГТП q РГЕ, согласно паспортным технологическим характеристикам генерирующего оборудования, зарегистрированным в реестре субъектов оптового рынка на основе информации, предоставленной участником оптового рынка в соответствии с формой 12, формой 12 «А» приложения 1 к Положению 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), а также на основании данных об актуальном состоянии оборудования, переданных Системным оператором в соответствии с п. 3.2.1 настоящего Регламента; … | … 16. Преобразование (модификация) ценовых заявок на планирование объемов производства  16.1. 1) В случае если максимальный объем в часовой подзаявке ценовой заявки участника оптового рынка на планирование объемов производства по ГТП генерации превышает суммарное по ЕГО, состояние которых определено как включенное согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, значение максимума из величины установленной мощности, умноженной на коэффициент *k*=1,5, и величины верхнего предела регулировочного диапазона, определенных согласно форме 12 приложения 1 к *Положению 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*) (далее – ), КО: … 17. Особенности модификации ценовых заявок на продажу электроэнергии в период действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне 17.1. КО рассчитывает средневзвешенную цену в часовой подзаявке участника оптового рынка с учетом объемов технического минимума по РГЕ, отнесенным к данной ГТП:если ,то ;если , то ;где , для всех k – k-я пара <цена-количество>;– суммарный технический минимум по включенным в данную ГТП q РГЕ, согласно паспортным технологическим характеристикам генерирующего оборудования, зарегистрированным в реестре субъектов оптового рынка на основе информации, предоставленной участником оптового рынка в соответствии с формой 12 приложения 1 к Положению 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), а также на основании данных об актуальном состоянии оборудования, переданных Системным оператором в соответствии с п. 3.2.1 настоящего Регламента; … |
| **10** | Порядок проведения модельного расчета конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед…  * суммы по ЕГО, отнесенным к соответствующей РГЕ и не включенным СО в перечень ВР, в соответствии с Приложением 2 к *Регламенту актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), минимальных из величин технических минимумов для данного часа, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и величин технических минимумов, представленных участником в КО в соответствии с формой 12 (формой 12 «А») приложения 1 к *Положению 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*).   … | Порядок проведения модельного расчета конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед …   * суммы по ЕГО, отнесенным к соответствующей РГЕ и не включенным СО в перечень ВР, в соответствии с Приложением 2 к *Регламенту актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), минимальных из величин технических минимумов для данного часа, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и величин технических минимумов, представленных участником в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению 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*).  … |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед (Приложение № 8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2.4** | Коэффициент отнесения объемов производства электроэнергии в ГТП генерации к режимной генерирующей единице – коэффициент отнесения объемов производства электроэнергии в ГТП генерации к режимной генерирующей единице для ГТП *q* к режимной генерирующей единице *g*.  Величина определяется согласно следующей формуле:  ● если, то;  ● если, то,  где *q* – ГТП генерации;  */g* – режимная генерирующая единица;  – верхний предел регулирования режимной генерирующей единицы *g*, включенной в ГТП генерации *q*, согласно актуализированной расчетной модели;  – суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования, отнесенных к режимной генерирующей единице *g*, включенной в ГТП генерации *q*, согласно форме 12, форме 12 «А» приложения 1 к *Положению 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*)*.* … | Коэффициент отнесения объемов производства электроэнергии в ГТП генерации к режимной генерирующей единице – коэффициент отнесения объемов производства электроэнергии в ГТП генерации к режимной генерирующей единице для ГТП *q* к режимной генерирующей единице *g*.  Величина определяется согласно следующей формуле:  ● если, то;  ● если, то,  где *q* – ГТП генерации;  */g* – режимная генерирующая единица;  – верхний предел регулирования режимной генерирующей единицы *g*, включенной в ГТП генерации *q*, согласно актуализированной расчетной модели;  – суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования, отнесенных к режимной генерирующей единице *g*, включенной в ГТП генерации *q*, согласно форме 12 приложения 1 к *Положению 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*)*.* … |
| **8.3.7.2** | … где  – установленная мощность генерирующего оборудования в ГТП генерации *q* электростанции *s* участника оптового рынка *i* согласно Форме 12, Форме 12 «А» (приложение 1 к *Положению 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*);  … | … где  – установленная мощность генерирующего оборудования в ГТП генерации *q* электростанции *s* участника оптового рынка *i* согласно Форме 12 (приложение 1 к *Положению 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*);  … |
| **13.2** | … – минимальная из величин технических минимумов, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и величин технических минимумов, представленных участником в КО в соответствии с формой 12 (формой 12 «А») приложения 1 к *Положению 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*), по единице генерирующего оборудования *b* в час операционных суток *h*;  … | …  – минимальная из величин технических минимумов, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и величин технических минимумов, представленных участником в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению 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*), по единице генерирующего оборудования *b* в час операционных суток *h*; … |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.1** | …  9. [МВт·ч] – допустимый диапазон отклонений в ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер), численно равный 10 % от суммы по всем ЕГО, входящим в данную ГТП генерации *р*, величин установленной мощности, определенных по состоянию на операционные сутки *d*, значения которых передаются участником ОРЭ в КО в соответствии с формой 12, формой 12 «А» приложения 1 к *Положению 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*). … | …  9. [МВт·ч] – допустимый диапазон отклонений в ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер), численно равный 10 % от суммы по всем ЕГО, входящим в данную ГТП генерации *р*, величин установленной мощности, определенных по состоянию на операционные сутки *d*, значения которых передаются участником ОРЭ в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению 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*). … |
| **3.1.2** | …  – суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования, отнесенных к режимной генерирующей единице g, включенной в ГТП генерации p, согласно форме 12, форме 12 «А» приложения 1 к Положению 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).  … | …  – суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования, отнесенных к режимной генерирующей единице g, включенной в ГТП генерации p, согласно форме 12 приложения 1 к Положению 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).  … |
| **5.1.2.1** | …  ― величина установленной мощности ЕГО *b*, входящей в ГТП генерации *р*, определенная по состоянию на операционные сутки *d*, значение которой передается участником оптового рынка в КО в соответствии с формой 12, формой 12 «А» приложения 1 к *Положению 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*).  … | …  ― величина установленной мощности ЕГО *b*, входящей в ГТП генерации *р*, определенная по состоянию на операционные сутки *d*, значение которой передается участником оптового рынка в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению 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*).  … |
| **5.1.2.2** | …  ― величина установленной мощности развернутой по ВСВГО единицы генерирующего оборудования *b*, определенная по состоянию на операционные сутки *d*, значение которой передается участником ОРЭ в КО в соответствии с формой 12, формой 12 «А» приложения 1 к *Положению 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*).  … | …  ― величина установленной мощности развернутой по ВСВГО единицы генерирующего оборудования *b*, определенная по состоянию на операционные сутки *d*, значение которой передается участником ОРЭ в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению 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*).  … |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3** | …  В качестве значения минимальной и максимальной активной мощности генерирующего оборудования используются соответственно величины нижнего и верхнего предела регулировочного диапазона, представленные участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с *Положением 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*) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме (-ам) 12 и (или) 12А (приложение 1 к указанному Положению).  … | …  В качестве значения минимальной и максимальной активной мощности генерирующего оборудования используются соответственно величины нижнего и верхнего предела регулировочного диапазона, представленные участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с *Положением 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*) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12 (приложение 1 к указанному Положению). … |
| **3.4.8** | …  В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и включенного по требованию участника оптового рынка, используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток *Х*-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток *Х*-1), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с *Положением 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*) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению).  … | …  В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и включенного по требованию участника оптового рынка, используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток *Х*-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток *Х*-1), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с *Положением 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*) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12 (приложение 1 к данному Положению).  … |
| **3.4.10** | …В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, учтенного отключенным на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4), используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее часа (n-4), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с Положением 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) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению). … | …В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, учтенного отключенным на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4), используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее часа (n-4), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с Положением 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) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12 (приложение 1 к данному Положению). … |
| **3.4.12.1** | … При этом в качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного ранее и включаемого по требованию участника оптового рынка, используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном позднее 4 часов до часа фактической поставки, в случае его подачи, и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с *Положением 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*) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению).  … | …  При этом в качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного ранее и включаемого по требованию участника оптового рынка, используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном позднее 4 часов до часа фактической поставки, в случае его подачи, и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с *Положением 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*) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12 (приложение 1 к данному Положению). … |
| **3.4.14** | … В случае отсутствия величин, определенных по результатам тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации, принимаются величины представленные участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с *Положением 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*) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению) и (или) учтенных в расчетной модели ЕЭС России в соответствии с *Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы* (Приложение № 2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | …  В случае отсутствия величин, определенных по результатам тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации, принимаются величины представленные участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с *Положением 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*) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12 (приложение 1 к данному Положению) и (или) учтенных в расчетной модели ЕЭС России в соответствии с *Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы* (Приложение № 2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |

## Предложения по изменениям и дополнениям в Перечень определений и принятых сокращений (Приложение № 17 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
|  | **Внезональный энергорайон**  **Для второй неценовой зоны**:  совокупность расположенных во второй неценовой зоне объектов электроэнергетики, которые относятся к группе точек поставки потребления участника оптового рынка и в отношении которых поставка электрической энергии и осуществляется из второй ценовой зоны. | **Внезональный энергорайон**  **Для второй неценовой зоны**:  совокупность расположенных во второй неценовой зоне объектов электроэнергетики, которые относятся к группе точек поставки потребления участника оптового рынка и в отношении которых поставка электрической энергии осуществляется из второй ценовой зоны. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1.3.5** | В случае если в состав ГТП генерации входит более одной ГЕМ, в качестве объема поставки мощности  в отношении ГЕМ *g* Коммерческий оператор указывает часть объема, определенного в настоящем пункте Регламента для соответствующего способа продажи мощности, полученную путем разнесения указанного объема пропорционально суммарной установленной мощности генерирующих агрегатов, отнесенных к таким ГЕМ согласно Акту регистрации ГЕМ, в представленной поставщиком мощности форме № 12/12А, предусмотренной *Положением 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*), имеющейся в распоряжении Коммерческого оператора на момент формирования реестра. | В случае если в состав ГТП генерации входит более одной ГЕМ, в качестве объема поставки мощности  в отношении ГЕМ *g* Коммерческий оператор указывает часть объема, определенного в настоящем пункте Регламента для соответствующего способа продажи мощности, полученную путем разнесения указанного объема пропорционально суммарной установленной мощности генерирующих агрегатов, отнесенных к таким ГЕМ согласно Акту регистрации ГЕМ, в представленной поставщиком мощности форме 12, предусмотренной *Положением 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*), имеющейся в распоряжении Коммерческого оператора на момент формирования реестра. |
| **3.6.3** | **Содержание Реестра покупателей с ценозависимым потреблением**  Реестр покупателей с ценозависимым потреблением содержит:   1. перечень покупателей, соответствующих требования пункта 3.6.1 настоящего Регламента; 2. перечень ГТП потребления вышеуказанных покупателей, удовлетворяющих требованиям подпунктов «б» и «в» пункта 3.6.1 настоящего Регламента; 3. объем представленного обеспечения исполнения обязательств. Данная величина передается с точностью до двух знаков после запятой. | **Содержание Реестра покупателей с ценозависимым потреблением**  Реестр покупателей с ценозависимым потреблением содержит:   1. перечень покупателей, соответствующих требованиям пункта 3.6.1 настоящего Регламента; 2. перечень ГТП потребления вышеуказанных покупателей, удовлетворяющих требованиям подпунктов «б» и «в» пункта 3.6.1 настоящего Регламента; 3. объем представленного обеспечения исполнения обязательств. Данная величина передается с точностью до двух знаков после запятой. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме

## (Приложение № 19.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **24** | …   * доле объема располагаемой мощности, указанного в строке прогнозного баланса в отношении нескольких ГТП или электростанции в целом на соответствующий месяц года поставки, рассчитанной как отношение установленной мощности соответствующей ГТП к суммарной установленной мощности групп точек поставки или электростанции в целом, перечисленных в строке прогнозного баланса (в качестве величины установленной мощности принимается величина, представленная участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с *Положением 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*) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А к указанному регламенту). | …   * доле объема располагаемой мощности, указанного в строке прогнозного баланса в отношении нескольких ГТП или электростанции в целом на соответствующий месяц года поставки, рассчитанной как отношение установленной мощности соответствующей ГТП к суммарной установленной мощности групп точек поставки или электростанции в целом, перечисленных в строке прогнозного баланса (в качестве величины установленной мощности принимается величина, представленная участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с *Положением 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*) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12 к указанному регламенту). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по Договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | При определении цены мощности объекта генерации *g* по ДПМ в году *i* КО использует, согласно приложению 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), величины ставок налога на прибыль  и налога на имущество , указанные продавцом по соответствующим ДПМ в Уведомлении о налоговых ставках, действующих в субъектах Российской Федерации, в которых расположены объекты генерации продавца по ДПМ (далее – уведомление), на год *i*,на основании решения Правления КО с учетом пунктов 2.1.1–2.1.7 настоящего Регламента. При этом при расчете КО цены мощности по ДПМ объекта генерации *g* в году *i* ставка налога на прибыль  принимается равной сумме значения ставки налога на прибыль, подлежащей зачислению в бюджет субъекта РФ, указанной участником в Уведомлении на год *i*, и значения ставки, подлежащей зачислению в федеральный бюджет и принимаемой равной 2 % (3 % в 2017–2020 годах). … | При определении цены мощности объекта генерации *g* по ДПМ в году *i* КО использует, согласно приложению 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), величины ставок налога на прибыль  и налога на имущество , указанные продавцом по соответствующим ДПМ в Уведомлении о налоговых ставках, действующих в субъектах Российской Федерации, в которых расположены объекты генерации продавца по ДПМ (далее – уведомление), на год *i*,на основании решения Правления КО с учетом пунктов 2.1.1–2.1.7 настоящего Регламента. При этом при расчете КО цены мощности по ДПМ объекта генерации *g* в году *i* ставка налога на прибыль  принимается равной сумме значения ставки налога на прибыль, подлежащей зачислению в бюджет субъекта РФ, указанной участником в Уведомлении на год *i*, и значения ставки, подлежащей зачислению в федеральный бюджет и принимаемой равной 2 % (3 % в 2017–2024 годах). … |
| **2.1.3** | Уведомление должно быть получено КО не позднее 18 часов (время московское) 15 декабря года *i*-1 (23 января 2017 года для *i* = 2017). | Уведомление должно быть получено КО не позднее 18 часов (время московское) 15 декабря года *i*-1 (23 января 2017 года для *i* = 2017, 15 января 2020 года для *i* = 2020). |
| **2.1.5** | Если в отношении какого-либо объекта генерации участником оптового рынка не представлено в КО Уведомление в порядке и сроки, предусмотренные подпунктами 2.1.1–2.1.3 настоящего Регламента, либо Уведомление представлено с нарушением требований, установленных подпунктами 2.1.1–2.1.3 настоящего Регламента (в том числе представленное Уведомление не содержит данных о величине какой-либо из налоговых ставок на год *i* для этого объекта), при расчете цены мощности данного объекта генерации в году *i* применяются следующие значения налоговых ставок, соответственно:  * + - ставка налога на прибыль , равная 15,5 процентов;     - ставка налога на имущество , равная 0,5 процента. | Если в отношении какого-либо объекта генерации участником оптового рынка не представлено в КО Уведомление в порядке и сроки, предусмотренные подпунктами 2.1.1–2.1.3 настоящего Регламента, либо Уведомление представлено с нарушением требований, установленных подпунктами 2.1.1–2.1.3 настоящего Регламента (в том числе представленное Уведомление не содержит данных о величине какой-либо из налоговых ставок на год *i* для этого объекта), при расчете цены мощности данного объекта генерации в году *i* применяются следующие значения налоговых ставок, соответственно:  * + - ставка налога на прибыль , равная 0 процентов;     - ставка налога на имущество , равная 0 процентов. |
| **2.1.6** | Если в отношении какого-либо объекта генерации *g* Уведомление, представленное участником оптового рынка на год *i*, содержало значения ставки налога на прибыль, подлежащей зачислению в бюджет субъекта Российской Федерации, и ставки налога на имущество, превышающие величины, указанные в документах, представленных участником оптового рынка в соответствии с пунктом 2.1.4 настоящего Регламента, а также если значение ставки налога на прибыль, подлежащей зачислению в федеральный бюджет, использованное КО при расчете цены мощности данного объекта генерации *g* в году *i*, превышает значение ставки, по которой фактически был исчислен налог на прибыль в федеральный бюджет в году *i* согласно документам, представленным участником оптового рынка в соответствии с пунктом 2.1.4 настоящего Регламента, то разница между соответствующими налоговыми ставками учитывается при определении налоговой ставки, применяемой при расчете цены мощности данного объекта генерации *g* в году *i*+2, в следующем порядке:  * + - ,  …  * + - ,  … | Если в отношении какого-либо объекта генерации *g* Уведомление, представленное участником оптового рынка на год *i*, содержало значения ставки налога на прибыль, подлежащей зачислению в бюджет субъекта Российской Федерации, и ставки налога на имущество, превышающие величины, указанные в документах, представленных участником оптового рынка в соответствии с пунктом 2.1.4 настоящего Регламента, а также если значение ставки налога на прибыль, подлежащей зачислению в федеральный бюджет, использованное КО при расчете цены мощности данного объекта генерации *g* в году *i*, превышает значение ставки, по которой фактически был исчислен налог на прибыль в федеральный бюджет в году *i* согласно документам, представленным участником оптового рынка в соответствии с пунктом 2.1.4 настоящего Регламента, то разница между соответствующими налоговыми ставками учитывается при определении налоговой ставки, применяемой при расчете цены мощности данного объекта генерации *g* в году *i*+2, в следующем порядке:  * + - ,  …  * + - ,  … |
| **2.1.7** | Если в отношении какого-либо объекта генерации участником оптового рынка не представлены документы в порядке и сроки, предусмотренные подпунктом 2.1.4 настоящего Регламента, либо указанные документы представлены с нарушением требований, установленных подпунктом 2.1.4 настоящего Регламента, при расчете цены мощности данного объекта генерации в году *i*+2 в отношении соответствующей налоговой ставки, для подтверждения значения которой участником оптового рынка не представлены документы или представлены с нарушением требований, применяется следующее значение налоговой ставки, соответственно:  * + ставка налога на прибыль , равная 15,5 процентов;   + ставка налога на имущество , равная 0,5 процента.  … | Если в отношении какого-либо объекта генерации участником оптового рынка не представлены документы в порядке и сроки, предусмотренные подпунктом 2.1.4 настоящего Регламента, либо указанные документы представлены с нарушением требований, установленных подпунктом 2.1.4 настоящего Регламента, при расчете цены мощности данного объекта генерации в году *i*+2 в отношении соответствующей налоговой ставки, для подтверждения значения которой участником оптового рынка не представлены документы или представлены с нарушением требований, применяется следующее значение налоговой ставки, соответственно:  * + ставка налога на прибыль , равная 0 процента;   + ставка налога на имущество , равная 0 процентов.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 19.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | … При расчете КО цены мощности по ДПМ ВИЭ объекта генерации g в году i ставка налога на прибыль организаций  принимается равной сумме значения указанной участником в отношении объекта генерации g в Уведомлении на год i ставки налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению продавцом в году i в бюджет субъекта РФ, на территории которого расположен объект генерации g,  и значения ставки налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению в федеральный бюджет, принимаемой равной 2 % (3 % в 2017–2020 годах). | … При расчете КО цены мощности по ДПМ ВИЭ объекта генерации g в году i ставка налога на прибыль организаций  принимается равной сумме значения указанной участником в отношении объекта генерации g в Уведомлении на год i ставки налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению продавцом в году i в бюджет субъекта РФ, на территории которого расположен объект генерации g,  и значения ставки налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению в федеральный бюджет, принимаемой равной 2 % (3 % в 2017–2024 годах). |
| **2.1.3** | Уведомление должно быть получено КО не позднее 18 часов (время московское):  * 15 декабря года *i*–1 – для *i* > 2014 (кроме *i* = 2016, 2017), * 15 апреля 2014 года – для *i* = 2014; * 22 января 2016 года – для *i* = 2016; * 23 января 2017 года – для *i* = 2017. | Уведомление должно быть получено КО не позднее 18 часов (время московское):  * 15 декабря года *i*–1 – для *i* > 2014 (кроме *i* = 2016, 2017, 2020), * 15 апреля 2014 года – для *i* = 2014; * 22 января 2016 года – для *i* = 2016; * 23 января 2017 года – для *i* = 2017; * 15 января 2020 года – для *i* = 2020. |
| **2.1.5** | Если в отношении какого-либо объекта генерации участником оптового рынка не представлено в КО Уведомление в порядке и сроки, предусмотренные подпунктами 2.1.1–2.1.3 настоящего Регламента, либо Уведомление представлено с нарушением требований, установленных подпунктами 2.1.1–2.1.3 настоящего Регламента (в том числе представленное Уведомление не содержит данных о величине какой-либо из налоговых ставок на год i для этого объекта), при расчете цены мощности данного объекта генерации в году i применяются следующие значения налоговых ставок, соответственно:  * ставка налога на прибыль организаций , равная 15,5 процентов; * ставка налога на имущество организаций , равная 0,5 процента. | Если в отношении какого-либо объекта генерации участником оптового рынка не представлено в КО Уведомление в порядке и сроки, предусмотренные подпунктами 2.1.1–2.1.3 настоящего Регламента, либо Уведомление представлено с нарушением требований, установленных подпунктами 2.1.1–2.1.3 настоящего Регламента (в том числе представленное Уведомление не содержит данных о величине какой-либо из налоговых ставок на год i для этого объекта), при расчете цены мощности данного объекта генерации в году i применяются следующие значения налоговых ставок, соответственно:  * ставка налога на прибыль организаций , равная 0 процентов; * ставка налога на имущество организаций , равная 0 процентов. |
| **2.1.6** | Если в отношении какого-либо объекта генерации *g* Уведомление, представленное участником оптового рынка на год *i*, содержало значения ставки налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению в бюджет субъекта Российской Федерации, и ставки налога на имущество организаций, превышающие величины, указанные в документах, представленных участником оптового рынка в соответствии с подпунктом 2.1.4 настоящего Регламента, то разница между соответствующими налоговыми ставками учитывается при определении налоговой ставки, применяемой при расчете цены мощности данного объекта генерации *g* в году *i*+2, в следующем порядке:  …  – величина, равная 2 (3 в 2017–2020 годах).  …  ,  где  – величина, равная 13,5 (12,5 в 2017–2020 годах);  …  где  – ставка налога на прибыль организаций, установленная Налоговым кодексом Российской Федерации и применяемая для исчисления суммы налога на прибыль организаций, подлежащей зачислению в бюджет субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен объект ДПМ ВИЭ, равная 18 % (17 % в 2017–2020 годах);  …  В случае отсутствия таких писем из налогового органа  (17 % в 2017–2020 годах).  …    … | Если в отношении какого-либо объекта генерации *g* Уведомление, представленное участником оптового рынка на год *i*, содержало значения ставки налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению в бюджет субъекта Российской Федерации, и ставки налога на имущество организаций, превышающие величины, указанные в документах, представленных участником оптового рынка в соответствии с подпунктом 2.1.4 настоящего Регламента, то разница между соответствующими налоговыми ставками учитывается при определении налоговой ставки, применяемой при расчете цены мощности данного объекта генерации *g* в году *i*+2, в следующем порядке:  …  – величина, равная 2 (3 в 2017–2024 годах).  …  ,  …  где  – ставка налога на прибыль организаций, установленная Налоговым кодексом Российской Федерации и применяемая для исчисления суммы налога на прибыль организаций, подлежащей зачислению в бюджет субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен объект ДПМ ВИЭ, равная 18 % (17 % в 2017–2024 годах);  …  В случае отсутствия таких писем из налогового органа  (17 % в 2017–2024 годах).  …    … |
| **2.1.7** | Если в отношении какого-либо объекта генерации участником оптового рынка не представлены документы в порядке и сроки, предусмотренные подпунктом 2.1.4 настоящего Регламента, либо указанные документы представлены с нарушением требований, установленных подпунктом 2.1.4 настоящего Регламента, при расчете цены мощности данного объекта генерации в году *i*+2 в отношении соответствующей налоговой ставки, для подтверждения значения которой участником оптового рынка не представлены документы или представлены с нарушением требований, применяется следующее значение налоговой ставки, соответственно:   * ставка налога на прибыль организаций , равная 15,5 процентов; * ставка налога на имущество организаций , равная 0,5 процента. | Если в отношении какого-либо объекта генерации участником оптового рынка не представлены документы в порядке и сроки, предусмотренные подпунктом 2.1.4 настоящего Регламента, либо указанные документы представлены с нарушением требований, установленных подпунктом 2.1.4 настоящего Регламента, при расчете цены мощности данного объекта генерации в году *i*+2 в отношении соответствующей налоговой ставки, для подтверждения значения которой участником оптового рынка не представлены документы или представлены с нарушением требований, применяется следующее значение налоговой ставки, соответственно:   * ставка налога на прибыль организаций , равная 0 процентов; * ставка налога на имущество организаций , равная 0 процентов. |

**Приложение № 5.6.2**

**Дата вступления в силу:** 1 января 2020 года.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **28.2.3.2 «б»** | …  Величина  определяется в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y–*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  ,    **…** | …  Величина  определяется в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y–*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  ,    … |