**I.12. Изменения, связанные с финансовыми расчетами при отнесении неценовых зон Дальнего Востока, Архангельской области, Республики Коми к ценовым зонам оптового рынка**

**Приложение № 1.12.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** предлагается внести уточняющие изменения в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии в части формирования обязательств и требований по договорам поставки мощности по результатам КОМ и КОМ НГО, договорам ВР, а также аналитической информации по данным договорам в случае установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка. Дополнительно предлагается внести технические изменения в порядок предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке.  **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка», но не ранее 1 января 2025 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) | | |
| **6.1.2.1** | **Добавить пункт** | **6.1.2.1. Перечень определений и сокращений**   |  |  | | --- | --- | | **Величина** | **Определение величины или термина** | |  | отдельные территории ценовых зон, ранее относившиеся к неценовым зонам | |  | территория Дальнего Востока, в которую объединены Республика Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами | |  | множество ГТП, в которое на период с 01.01.2025 до 31.12.2027 (в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, до 31.12.2028) включаются ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m,* зарегистрированные в отношении отдельной территории , ранее относившейся к неценовым зонам | |  | множество ГТП, в которое на период с 01.01.2025 до 31.12.2027 (в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, до 31.12.2028) включаются ГТП потребления (экспорта) *q* в расчетном месяце *m,* зарегистрированные в отношении отдельных территорий , ранее относившихся к неценовым зонам | | | |
| **6.1.3** | 6.1.3. Расчет авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме  1. **Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце m в ценовой зоне z за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в том числе в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода генерирующих объектов из эксплуатации, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*и отнесенного к ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:    * для ГТП генерации :   ,   * + для остальных ГТП генерации *p*():   ,​  …  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и отнесенного к ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, равна:  .  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, равна:  .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам.   1. **Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце m в ценовой зоне z за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,**отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и отнесенного к ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j*, рассчитывается следующим образом:   ,  …  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* равна:  .  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам  в) На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* за мощность, поставляемую в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, равна:  .  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* за мощность, поставляемую участником оптового рынка *i* и приобретаемую участником оптового рынка *j* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, равна:  .  В случае если в соответствии с приказом федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации утверждена цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме и отнесенного к ГТП генерации *p*, на расчетный месяц *m* после расчета авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в соответствии с пунктами 6.1.5 и 6.1.6 настоящего Регламента, за соответствующий расчетный месяц, перерасчет авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за данный расчетный месяц *m* не осуществляется. | | 6.1.3. Расчет авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме  1. **Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце m в ценовой зоне z за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в том числе в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода генерирующих объектов из эксплуатации, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*и отнесенного к ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:    * для ГТП генерации :   ,   * + для остальных ГТП генерации *p*():   ,​  …  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и отнесенного к ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, равна:  .  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, равна:  ,  при этом если *z* = 2, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3.  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* на территории *sz* = 3 за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i* и всех ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* равна:  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам.   1. **Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце m в ценовой зоне z за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,**отнесенного к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и отнесенного к ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j*, рассчитывается следующим образом:   ,  …  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* равна:  ,  при этом если *z* = 2, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3.  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* на территории *sz* = 3 за мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i* и всех ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* равна:  Небаланс, вызванный погрешностью округления при расчете величин авансовых обязательств, относится на величину авансового обязательства/требования, приходящуюся на первую дату платежа по авансовым обязательствам.   1. На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* за мощность, поставляемую в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в ценовой зоне *z* (для *z* = 2 не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3) по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, равна:   .  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* за мощность, поставляемую в ГТП генерации участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* на территории *sz* = 3 по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, равна:  .  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* за мощность, поставляемую участником оптового рынка *i* и приобретаемую участником оптового рынка *j*в ценовой зоне *z*(для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3)по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, равна:  .  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* за мощность, поставляемую участником оптового рынка *i* и приобретаемую участником оптового рынка *j* на территории *sz* = 3по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, равна:  В случае если в соответствии с приказом федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации утверждена цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме и отнесенного к ГТП генерации *p*, на расчетный месяц *m* после расчета авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в соответствии с пунктами 6.1.5 и 6.1.6 настоящего Регламента, за соответствующий расчетный месяц, перерасчет авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за данный расчетный месяц *m* не осуществляется. | |
| **6.1.4** | 6.1.4. Расчет фактических финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме **а) Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в том числе в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода генерирующих объектов из эксплуатации, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z,* продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  ,  ...  Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой во всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  .  **б) Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z,* продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  ,  где ,  – объем мощности, производимый с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета фактических обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по покупке/продаже мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена на мощность, определенная в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта.  Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой во всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  .  **в) Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, поставляемой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, равна:  .  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Стоимость мощности, купленной участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Стоимость мощности, купленной участником оптового рынка *j* в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Стоимость мощности, проданной участником оптового рынка *i* в ГТП генерации *p* в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Стоимость мощности, проданной участником оптового рынка *i* в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Размер доплаты/возврата (с учетом НДС) в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается в соответствии с формулой:  ,  где  – сумма итогового обязательства с учетом НДС по договору *D* за месяц *m*;  – сумма авансового обязательства с учетом НДС по договору *D* на дату платежа *d* за месяц *m*.  Если  > 0, то формируется обязательство на доплату с суммой (с учетом НДС):  =.  Если  < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой (с учетом НДС):  = .  НДС в обязательстве на доплату/возврат определяется в соответствии с формулой:  ,  где  – сумма НДС итогового обязательства;  – сумма НДС авансового обязательства.  Для целей формирования уведомлений и реестров, направляемых участникам оптового рынка в соответствии с пунктами 6.1.5, 6.1.6, 6.2.4 настоящего регламента, рассчитываются указанные ниже переменные.  Договорный объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (при этом ) в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  ,  где  – договорный объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определяемый в соответствии с пунктом 10.1.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – договорный объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определяемый в соответствии с пунктом 10.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Договорный объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (при этом ) в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Предельный объем поставки мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (при этом ) в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  ,  где– величина предельного объема поставки мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определяемая в соответствии с пунктом 10.1.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина предельного объема поставки мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,определяемая в соответствии с пунктом 10.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Предельный объем поставки мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (при этом ) в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме:  .  Объем мощности, фактически поставленный по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* (при этом ):  .  Объем мощности, фактически поставленный по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* (при этом )*:*  .  Объем мощности, фактически поставленный по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m*, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, и обеспеченный мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:  , где  .  Объем мощности, поставленный в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, обеспеченного мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, обеспеченного мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в ГТП генерации *p* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i*, приходящийся на всех участников оптового рынка *j* (), в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в месяце *m* на обеспечение собственного потребления сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  , где  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в ГТП генерации *p* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, поставленного на обеспечение собственного потребления, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* во всех ГТП генерации *p* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, поставленного на обеспечение собственного потребления, рассчитывается по формуле:    **г) Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.3 к настоящему Регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m* рассчитывает следующие переменные:**   * – величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, определяемая по ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:   ,  где  – стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитанная в соответствии с настоящим пунктом;   * – величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, определяемая по ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:   ,  где  – стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитываемая в соответствии с настоящим пунктом.  При расчете величин ,  округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой. | | 6.1.4. Расчет фактических финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме **а) Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в том числе в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода генерирующих объектов из эксплуатации, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z,* продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  ,  ​…  Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой во всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле: , при этом если *z* = 2, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3.  Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* на территории *sz* = 3, продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* и покупаемой во всех ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле: . **б) Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z,* продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  ,  где ,  – объем мощности, производимый с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, используемый для расчета фактических обязательств/требований участников оптового рынка *j*/*i* по покупке/продаже мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена на мощность, определенная в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта.  Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой во всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  ,  при этом если *z* = 2, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3.  Стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющихмощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* на территории *sz* = 3, продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* и покупаемой во всех ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле: . **в) Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме**, поставляемой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, равна:  .  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* (для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3)по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* на территории *sz* = 3по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Стоимость мощности, купленной участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов (ГТП генерации ), поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Стоимость мощности, купленной участником оптового рынка *j* в ГТП потребления (экспорта) в месяце *m*по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов (ГТП генерации ), поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Стоимость мощности, купленной участником оптового рынка *j* в месяце *m* в ценовой зоне *z* (для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3) по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Стоимость мощности, купленной участником оптового рынка *j* в месяце *m* на территории *sz* = 3по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  Стоимость мощности, проданной участником оптового рынка *i* в ГТП генерации  в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Стоимость мощности, проданной участником оптового рынка *i* в ГТП генерации  в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Стоимость мощности, проданной участником оптового рынка *i* в месяце *m* в ценовой зоне *z* (для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3) по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Стоимость мощности, проданной участником оптового рынка *i* в месяце *m* на территории *sz* = 3 по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Размер доплаты/возврата (с учетом НДС) в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в отношении ценовой зоны *z* (для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3), рассчитывается в соответствии с формулой:  ,  где  – сумма итогового обязательства с учетом НДС по договору *D* за месяц *m*;  – сумма авансового обязательства с учетом НДС по договору *D* на дату платежа *d* за месяц *m*.  Если  > 0, то формируется обязательство на доплату с суммой (с учетом НДС):  =.  Если  < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой (с учетом НДС):  = .  НДС в обязательстве на доплату/возврат определяется в соответствии с формулой:  ,  где  – сумма НДС итогового обязательства;  – сумма НДС авансового обязательства.  Размер доплаты/возврата (с учетом НДС) в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключенному в отношении территории *sz* = 3, рассчитывается в соответствии с формулой:  ,  где – сумма итогового обязательства с учетом НДС по договору *D* за месяц *m*;  – сумма авансового обязательства с учетом НДС по договору *D* на дату платежа *d* за месяц *m*.  Если > 0, то формируется обязательство на доплату с суммой (с учетом НДС):  .  Если < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой (с учетом НДС):  .  НДС в обязательстве на доплату/возврат определяется в соответствии с формулой:  ,  где – сумма НДС итогового обязательства;  – сумма НДС авансового обязательства.  Для целей формирования уведомлений и реестров, направляемых участникам оптового рынка в соответствии с пунктами 6.1.5, 6.1.6, 6.2.4 настоящего регламента, рассчитываются указанные ниже переменные.  Договорный объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (при этом ) в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  ,  где  – договорный объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определяемый в соответствии с пунктом 10.1.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – договорный объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определяемый в соответствии с пунктом 10.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Договорный объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (при этом ) в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* (за исключением территории *sz* = 3) по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  ,  при этом если *z* = 2, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3.  Договорный объем мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* в отношении всех ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* (при этом ), расположенных на территории *sz* = 3, в расчетном месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Предельный объем поставки мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (при этом ) в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  ,  где– величина предельного объема поставки мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определяемая в соответствии с пунктом 10.1.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина предельного объема поставки мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме,определяемая в соответствии с пунктом 10.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Предельный объем поставки мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (при этом *)* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* (за исключением территории *sz* = 3) по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме:  ,  при этом если *z* = 2, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3.  Предельный объем поставки мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i* в отношении всех ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* (при этом *)*, расположенных на территории *sz* = 3, в расчетном месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, фактически поставленный по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* (при этом ):  .  Объем мощности, фактически поставленный по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* (при этом )*:*  .  Объем мощности, фактически поставленный по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* в ценовой зоне *z* (за исключением территории *sz* = 3), рассчитывается по формуле:  ,  при этом если *z* = 2, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3.  Объем мощности, фактически поставленный по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j,* расположенных на территории *sz* = 3, в месяце *m*, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный в отношении ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный в отношении ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, и обеспеченный мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:  , где  .  Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, и обеспеченный мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:  , где  .  Объем мощности, поставленный в отношении ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, обеспеченного мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный в отношении ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, обеспеченного мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, обеспеченного мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, обеспеченного мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в ГТП генерации в месяце *m* сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в ГТП генерации в месяце *m* сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i*, приходящийся на всех участников оптового рынка *j*(), в месяце *m* в ценовой зоне *z* (за исключением территории *sz* = 3) сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i*, приходящийся на всех участников оптового рынка *j*(), в месяце *m* на территории *sz* = 3 сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в месяце *m* в ценовой зоне *z* (за исключением территории *sz* = 3) на обеспечение собственного потребления сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  , где  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в месяце *m* на территории *sz* = 3 на обеспечение собственного потребления сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:  , где  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в ГТП генерации  в месяце *m* в ценовой зоне *z* (за исключением территории *sz* = 3) сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, поставленного на обеспечение собственного потребления, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в ГТП генерации  в месяце *m* на территории *sz* = 3 сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, поставленного на обеспечение собственного потребления, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* во всех ГТП генерации  в месяце *m* сверх объемов, поставленных по договорам и договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, поставленного на обеспечение собственного потребления, рассчитывается по формуле:  .  Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* во всех ГТП генерации  в месяце *m* сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, поставленного на обеспечение собственного потребления, рассчитывается по формуле:  **г) Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.3 к настоящему Регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m* рассчитывает следующие переменные:**   * – величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, определяемая по ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:   ,  где  – стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитанная в соответствии с настоящим пунктом;   * – величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, определяемая по ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:   ,  где  – стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитываемая в соответствии с настоящим пунктом;   * + – величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, определяемая по территории *sz* = 3 за расчетный месяц *m* по формуле:   ​,  где  – стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j*, рассчитанная в соответствии с настоящим пунктом;   * ​– величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, определяемая по территории *sz* = 3 за расчетный месяц *m* по формуле:   ​,  где  – стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, продаваемой по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в ГТП генерации участника оптового рынка *i* и покупаемой в ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j*, рассчитываемая в соответствии с настоящим пунктом. При расчете величин , , , округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой. | |
| **6.1.5** | КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января, в отношении расчетного месяца *m* = март 2021 года не позднее 9 марта 2021 года) 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, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки. Для ГТП генерации *p*, в отношении всех единиц генерирующего оборудования (ЕГО) которой в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на расчетный месяц *m* в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) содержится признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», в уведомлении указывается информация, начиная с данного расчетного месяца до конца текущего года поставки. Указанные уведомления формируются на основании обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме, определенных в соответствии с п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* с указанием информации в отношении каждого года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  Указанное в настоящем пункте уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) формируется для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в соответствующей ценовой зоне, либо имеющих основание быть отнесенными к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме в соответствии с п. 2.4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также для участников оптового рынка – покупателей по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры авансовых требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* (приложение 40.2 настоящего Регламента) и реестры авансовых обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 40.4 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет договорной объем и стоимость мощности, объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также размер штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.5 настоящего Регламента), уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.6 настоящего Регламента). **…** | | КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января, в отношении расчетного месяца *m* = март 2021 года не позднее 9 марта 2021 года) 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, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 настоящего Регламента) за расчетный месяц в отношении каждого года поставки, на который проведен КОМ, с указанием информации в отношении каждого месяца года поставки, если расчетный месяц не принадлежит году поставки, или с указанием информации начиная с данного расчетного месяца, если расчетный месяц принадлежит году поставки. Для ГТП генерации *p*, в отношении всех единиц генерирующего оборудования (ЕГО) которой в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на расчетный месяц *m* в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) содержится признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО», в уведомлении указывается информация, начиная с данного расчетного месяца до конца текущего года поставки. Для ГТП генерации , содержащих генерирующие объекты, не учтенные при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме,в уведомлении указывается информация начиная с данного расчетного месяца до конца текущего года поставки.  Указанные уведомления формируются на основании обязательств по поставке мощности в вынужденном режиме, определенных в соответствии с п. 4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При этом КО не позднее последнего числа расчетного месяца *m* формирует и размещает для участников оптового рынка на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) за расчетный период *m* с указанием информации в отношении каждого года поставки мощности по итогам КОМ, итоги которого СО впервые включил в реестр обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, сформированный в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом* *рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *m*.  Указанное в настоящем пункте уведомление об объемах мощности, определенной для поставки с использованием генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, и сроках поставки мощности (приложение 69 к настоящему Регламенту) формируется для участников оптового рынка – поставщиков в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в соответствующей ценовой зоне (для второй ценовой зоны формируется отдельное уведомление по *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и отдельное уведомление по *sz* = 3), либо имеющих основание быть отнесенными к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме в соответствии с п. 2.4 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также для участников оптового рынка – покупателей по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении всех генерирующих объектов, мощность которых подлежит поставке в соответствующей ценовой зоне (для второй ценовой зоны формируется отдельное уведомление по *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и отдельное уведомление по *sz* = 3).  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры авансовых требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* (приложение 40.2 настоящего Регламента) и реестры авансовых обязательств по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 40.4 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет договорной объем и стоимость мощности, объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также размер штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.5 настоящего Регламента), уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.6 настоящего Регламента). **…** | |
| **6.1.6** | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме …  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 40 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащий нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период.  … | | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме …  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований за расчетный период, на даты платежей *d* (приложение 40 настоящего Регламента). Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и для *z* = 2 на территории *sz* = 3).  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (приложение 40.1 настоящего Регламента), содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также содержащий нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период. Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и для *z* = 2 на территории *sz* = 3).  … | |
| **6.2.3.1** | **Расчет величины штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемых в случае непоставки или недопоставки мощности** 1. В случае если предельный объем поставки мощности участника оптового рынка *i* в ГТП генерации *p* в месяце *m* меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности в этой ГТП генерации на оптовый рынок по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, КО рассчитывает величину штрафа в отношении штрафуемого объема мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящуюся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*.  В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, КО рассчитывает величину штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности в соответствии с формулами:  – для ГТП генерации :  ;  – для остальных ГТП генерации *p (*):  ,  ,  где  – множество ГТП генерации, в отношении всех единиц генерирующего оборудования (ЕГО) которых в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на расчетный месяц *m* в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) содержится признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»;  – штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* () по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, КО рассчитывает величину штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности в соответствии с формулой:  ,  ,  – штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* () по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – цена на мощность, определенная в соответствии с подпунктом «а» пункта 6.1.4 настоящего Регламента с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.  2. В случае если ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* содержит генерирующие объекты, учтенные при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме (в том числе отобранные по итогам КОМ в отношении ГТП генерации ) в месяце *m*, и участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* не выполнены требования п. 2 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (для ГТП генерации  выполнение требования п. 2.6 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) не требуется), КО рассчитывает величину штрафа в отношении штрафуемого объема мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящуюся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*.  В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, КО рассчитывает величину штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности в соответствии с формулами:  – для ГТП генерации p ():  ;  – для остальных ГТП генерации *p (*):  ,  ,  где  – множество ГТП генерации, в отношении всех единиц генерирующего оборудования (ЕГО) которых в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на расчетный месяц *m* в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) содержится признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»;  – штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* () по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, если в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* зарегистрированы единицы генерирующего оборудования, которые включены в реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на год поставки мощности, к которому относится месяц *m*, сформированный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и в месяце поставки мощности *m* в отношении указанных единиц генерирующего оборудования не выполнены требования пункта 2 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, КО рассчитывает величину штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности в соответствии с формулой:  ,  ,  – штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* () по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, если в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* зарегистрированы единицы генерирующего оборудования, которые включены в реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на год поставки мощности, к которому относится месяц *m*, сформированный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и в месяце поставки мощности *m* в отношении указанных единиц генерирующего оборудования не выполнены требования пункта 2 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  …  Размер штрафа в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа в месяце*m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности во всех ГТП генерации *p* всех участников оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j* (при этом ), рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа в месяце*m* в ценовой зоне *z*, по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности во всех ГТП генерации *p* всех участников оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j* (при этом ), рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа в месяце*m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q*всех участников оптового рынка *j* (при этом ), определяется в соответствии с формулой:  .  Размер штрафа в месяце*m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q*всех участников оптового рынка *j* (при этом ), определяется в соответствии с формулой:  .  Для целей формирования уведомлений и реестров, направляемых участникам оптового рынка в соответствии с пунктами 6.1.5, 6.1.6, 6.2.4 настоящего Регламента, рассчитываются указанные ниже переменные.  …  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Нештрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении всех генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q* участников оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q* этого же участника оптового рынка *i,*в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на всех участников оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q* этого же участника оптового рынка *i,* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* рассчитывается по формуле:  . … | | **Расчет величины штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемых в случае непоставки или недопоставки мощности** 1. В случае если предельный объем поставки мощности участника оптового рынка *i* в ГТП генерации *p* в месяце *m* меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности в этой ГТП генерации на оптовый рынок по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, КО рассчитывает величину штрафа в отношении штрафуемого объема мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящуюся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*.  В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, КО рассчитывает величину штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности в соответствии с формулами:  – для ГТП генерации :  ;  – для остальных ГТП генерации *p (*):  ,  ,  при этом если *z* = 2, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3.  Величина штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности на территории *sz* = 3 в месяце *m* рассчитывается по формуле:  ,  где  – множество ГТП генерации, в отношении всех единиц генерирующего оборудования (ЕГО) которых в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на расчетный месяц *m* в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) содержится признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»;  – штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* () по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, КО рассчитывает величину штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности в соответствии с формулой:  ,  ,  при этом если *z* = 2, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3.  Величина штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности на территории *sz* = 3 в месяце *m* рассчитывается по формуле:  ,  – штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* () по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – цена на мощность, определенная в соответствии с подпунктом «а» пункта 6.1.4 настоящего Регламента с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.  ​2. В случае если ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* содержит генерирующие объекты, учтенные при проведении КОМ как генерирующие объекты, поставляющие мощность в вынужденном режиме (в том числе отобранные по итогам КОМ в отношении ГТП генерации ) в месяце *m*, и участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* не выполнены требования п. 2 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (для ГТП генерации  выполнение требования п. 2.6 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) не требуется), КО рассчитывает величину штрафа в отношении штрафуемого объема мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящуюся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*.  В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, КО рассчитывает величину штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности в соответствии с формулами:  – для ГТП генерации p ():  ;  – для остальных ГТП генерации *p (*):  ,  ,  при этом если *z* = 2, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3.  Величина штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности на территории *sz* = 3 в месяце *m* рассчитывается по формуле:  ,  где  – множество ГТП генерации, в отношении всех единиц генерирующего оборудования (ЕГО) которых в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на расчетный месяц *m* в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) содержится признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»;  – штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* () по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, если в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* зарегистрированы единицы генерирующего оборудования, которые включены в реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на год поставки мощности, к которому относится месяц *m*, сформированный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и в месяце поставки мощности *m* в отношении указанных единиц генерирующего оборудования не выполнены требования пункта 2 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, КО рассчитывает величину штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности в соответствии с формулой:  ,  ,  при этом если *z* = 2, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3.  Величина штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности на территории *sz* = 3 в месяце *m* рассчитывается по формуле:  ,  – штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* () по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, если в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* зарегистрированы единицы генерирующего оборудования, которые включены в реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на год поставки мощности, к которому относится месяц *m*, сформированный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и в месяце поставки мощности *m* в отношении указанных единиц генерирующего оборудования не выполнены требования пункта 2 *Регламента отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  …  Размер штрафа в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле:  ,  при этом если *z* = 2, то при расчете не учитываются ГТП генерации и ГТП потребления (экспорта) , расположенные на территории *sz* = 3.  Размер штрафа в месяце*m* на территории *sz* = 3 рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа в месяце*m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности во всех ГТП генерации  всех участников оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа в месяце*m* на территории *sz* = 3 по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности во всех ГТП генерации  всех участников оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* (при этом ), рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа в месяце*m* в ценовой зоне *z*, по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности во всех ГТП генерации  всех участников оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* (при этом ), рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа в месяце*m* на территории *sz* = 3 по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности во всех ГТП генерации  всех участников оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* (при этом ), рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа в месяце*m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности в ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) всех участников оптового рынка *j* (при этом ), определяется в соответствии с формулой:  .  Размер штрафа в месяце*m* на территории *sz* = 3 по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности в ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) всех участников оптового рынка *j* (при этом ), определяется в соответствии с формулой:  .  Размер штрафа в месяце*m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности во всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) всех участников оптового рынка *j* (при этом  ), определяется в соответствии с формулой:  .  Размер штрафа в месяце*m* на территории *sz* = 3 по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неисполнение обязательств по поставке мощности во всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) всех участников оптового рынка *j* (при этом ), определяется в соответствии с формулой:  .  Для целей формирования уведомлений и реестров, направляемых участникам оптового рынка в соответствии с пунктами 6.1.5, 6.1.6, 6.2.4 настоящего Регламента, рассчитываются указанные ниже переменные.  …  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* на территории *sz* = 3, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Нештрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Нештрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* на территории *sz* = 3, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* на территории *sz* = 3, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении всех генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении всех генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта)  участника оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* на территории *sz* = 3, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в ГТП генерации участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта)  участников оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в ГТП генерации участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта)  участников оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* на территории *sz* = 3, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта)  этого же участника оптового рынка *i,*в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта)  этого же участника оптового рынка *i,*в расчетном месяце *m* на территории *sz* = 3 рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, в расчетном месяце *m* на территории *sz* = 3 рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, приходящийся на всех участников оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации участника оптового рынка *i*, приходящийся на всех участников оптового рынка *j* () в расчетном месяце *m* на территории *sz* = 3, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта)  этого же участника оптового рынка *i,* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта)  этого же участника оптового рынка *i,* в расчетном месяце *m* на территории *sz* = 3 рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* рассчитывается по формуле:  .  Штрафуемый объем мощности в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме во всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, в расчетном месяце *m* на территории *sz* = 3 рассчитывается по формуле:  . … | |
| **6.2.3.3** | **Расчет величины штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта** В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце *m* рассчитана величина , то КО рассчитывает величину штрафа за неготовность поставить мощность по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении такой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящуюся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*.  В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, КО рассчитывает величину штрафа, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта:  – для ГТП генерации :  ,  – для остальных ГТП генерации *p(*):  ,  ,  где  – множество ГТП генерации, в отношении всех единиц генерирующего оборудования (ЕГО) которых в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на расчетный месяц *m* в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) содержится признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»;  – объем мощности для расчета штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную величину из предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности, в отношении ГТП генерации *p*, поставка мощности которой в месяце *m* осуществляется по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, используемый для расчета штрафа за неготовность поставить мощность в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* () по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, КО рассчитывает величину штрафа, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта:  ,  ,  – объем мощности, используемый для расчета штрафа за неготовность поставить мощность в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* () по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – цена на мощность, определенная в соответствии с подпунктом «а» пункта 6.1.4 настоящего Регламента.  Размер штрафа в месяце*m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неготовность поставить мощность в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j*(), рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неготовность поставить мощность во всех ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле:  .  Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете штрафа за невыполнение поставщиком – участником оптового рынка *i* () обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, рассчитывается для месяца *m* в соответствии с формулой:  , где . | | **Расчет величины штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта** В случае если в отношении ГТП генерации *p*участника оптового рынка *i*в месяце *m*рассчитана величина , то КО рассчитывает величину штрафа за неготовность поставить мощность по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в отношении такой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящуюся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*.  В отношении генерирующих объектов, расположенных в ценовой зоне *z* и поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, КО рассчитывает величину штрафа, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта:  – для ГТП генерации :  ,  – для остальных ГТП генерации *p(*):  ,  ,  при этом если *z* = 2, то при расчете не учитываются величины , определенные в отношении ГТП генерации . В отношении генерирующих объектов, расположенных на территории *sz* = 3, величина штрафа рассчитывается в соответствии со следующей формулой:  где  – множество ГТП генерации, в отношении всех единиц генерирующего оборудования (ЕГО) которых в реестре поставщиков и генерирующих объектов участников оптового рынка на расчетный месяц *m* в соответствии с п. 16.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) содержится признак «получено решение о приостановлении вывода из эксплуатации ГО»;  – объем мощности для расчета штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную величину из предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности, в отношении ГТП генерации *p*, поставка мощности которой в месяце *m* осуществляется по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем мощности, используемый для расчета штрафа за неготовность поставить мощность в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* () по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В отношении генерирующих объектов, расположенных в ценовой зоне *z* и поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, КО рассчитывает величину штрафа, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта:  ,  ,  при этом если *z* = 2, то при расчете не учитываются величины , опеределенные в отношении ГТП генерации . В отношении генерирующих объектов, расположенных на территории *sz* = 3, величина штрафа рассчитывается в соответствии со следующей формулой:  ,  – объем мощности, используемый для расчета штрафа за неготовность поставить мощность в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, которые отнесены к такой категории в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* () по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – цена на мощность, определенная в соответствии с подпунктом «а» пункта 6.1.4 настоящего Регламента.  Размер штрафа в месяце*m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неготовность поставить мощность в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j*(), рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа в месяце*m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неготовность поставить мощность во всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа в месяце*m* на территории *sz* = 3 по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за неготовность поставить мощность во всех ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле:  .  Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта)  покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете штрафа за невыполнение поставщиком – участником оптового рынка *i* () обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, рассчитывается для месяца *m* в соответствии с формулой:  , где . | |
| **6.2.4** | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафа за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам (приложение 40.3 настоящего Регламента).  …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 132.1 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля штрафы по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. | | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчета штрафа за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам (приложение 40.3 настоящего Регламента). Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и для *z* = 2 на территории *sz* = 3).  …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 132.1 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля штрафы по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. Реестры формируются отдельно по каждой ценовой зоне (до 31.12.2028 по ценовой зоне *z* = 2 реестры формируются отдельно для *z* = 2, за исключением территории *sz* = 3, и для *z* = 2 на территории *sz* = 3). | |
| **10.1** | * 1. Общие принципы расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен   Гарантирующие поставщики и КО выполняют предусмотренные настоящим Регламентом действия в сроки, установленные настоящим Регламентом.  В разделе 10 настоящего регламента используются следующие обозначения:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **Обозначение согласно Правилам определения нерегулируемых цен** | **Обозначение, используемое в 10-м разделе настоящего регламента** | | **Определение согласно Правилам определения нерегулируемых цен** | | …. |  | |  | | , руб. | , руб. | рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода m–1 фактическая стоимость покупки мощности исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности (без учета определяемой в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор) и на основании иных договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей | | |  |  | | коэффициент соотношения совокупного объема продажи электрической энергии по всем договорам, с использованием которых осуществляется торговля электрической энергией по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, и суммы объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое потребление электрической энергии сверх объема покупки электрической энергии по регулируемым договорам, по всем покупателям, расположенным на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в час h |   …  **Перечень обозначений**   |  |  | | --- | --- | | **Обозначение** | **Определение** | |  | …. | | *Z* | входящая в состав Дальневосточного федерального округа (ДФО) отдельная территория, ранее относившаяся к неценовым зонам | | | * 1. Общие принципы расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен   Гарантирующие поставщики и КО выполняют предусмотренные настоящим Регламентом действия в сроки, установленные настоящим Регламентом.  В разделе 10 настоящего регламента используются следующие обозначения:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **Обозначение согласно Правилам определения нерегулируемых цен** | **Обозначение, используемое в 10-м разделе настоящего регламента** | | **Определение согласно Правилам определения нерегулируемых цен** | | …. |  | |  | | , руб. | , руб. | рассчитываемая Коммерческим оператором в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода *m–*1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета определяемой в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, и иных договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей.  При определении средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке величина уменьшается на величину штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, и денежных сумм за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи (поставки) мощности (за исключением денежных сумм, рассчитанных в отношении участника оптового рынка – поставщика мощности, в отношении которого открыто конкурсное производство в соответствии с Федеральным законом «О несостоятельности (банкротстве)») | | |  |  | | коэффициент соотношения совокупного объема продажи электрической энергии по всем договорам, с использованием которых осуществляется торговля электрической энергией по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, и суммы объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое потребление электрической энергии сверх объема покупки электрической энергии по регулируемым договорам, по всем покупателям, расположенным на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в час h |   …  **Перечень обозначений**   |  |  | | --- | --- | | **Обозначение** | **Определение** | |  | …. | | *Z=(sz=3)* | входящая в состав Дальневосточного федерального округа (ДФО) отдельная территория, ранее относившаяся к неценовым зонам | | |
| **10.2** | * 1. Определение ценовых и объемных переменных, необходимых для расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен   10.2.1. Плановый объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час *h* расчетного периода *m*, определяемый по формуле:  ,  где – плановый объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком *j* в ГТП потребления *q* в час *h* расчетного периода *m*, определяемый в соответствии с формулой:  – плановый объем потребления в ГТП потребления *q* для участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с п. 2.3.7 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― плановый объем потребления электрической энергии во внутризональном энергорайоне, работающем изолированно (несинхронно) с входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией ценовой зоны, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка, но отнесенной к данной территории, в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h,* определенный в соответствии с п. 2.5 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― плановый объем потребления электрической энергии во внутризональном энергорайоне, работающем синхронно с входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка, но не отнесенном к данной территории, в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h,* определенный в соответствии с п. 2.5 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объемы покупки электрической энергии участником оптового рынка *j* в ГТП *q* по регулируемым договорам, определенные в соответствии с подпунктом 10.2.2 настоящего Регламента; | | * 1. Определение ценовых и объемных переменных, необходимых для расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен   10.2.1. Плановый объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час *h* расчетного периода *m*, определяемый по формуле:  ,  где – плановый объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком *j* в ГТП потребления *q* в час *h* расчетного периода *m*, определяемый в соответствии с формулой:  – плановый объем потребления в ГТП потребления *q* для участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с п. 2.3.7 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― плановый объем потребления электрической энергии во внутризональном энергорайоне, работающем изолированно (несинхронно) с входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, но отнесенной к данной территории, в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h,* определенный в соответствии с п. 2.5 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― плановый объем потребления электрической энергии во внутризональном энергорайоне, работающем синхронно с входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, но не отнесенном к данной территории, в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h,* определенный в соответствии с п. 2.5 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объемы покупки электрической энергии участником оптового рынка *j* в ГТП *q* по регулируемым договорам, определенные в соответствии с подпунктом 10.2.2 настоящего Регламента; | |
| **10.5** | **10.5. Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m***  …  где – плановый размер средств, учитываемых в отношении всех участников оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для ценовой зоны *z* и месяца *m*, определяемый по формуле:    где – цена на мощность для ГТП генерации p в месяце *m*, определяемая в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту;  …  – коэффициент снижения для входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, для месяца *m*–1, определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.1 настоящего Регламента;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для месяца *m* в отношении ГТП генерации p, соответствующей данному генерирующему объекту, и определяемый согласно пункту 31.1.5.2 настоящего Регламента;  …  – сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка *z* в месяце *m–*1, за исключением покупателей на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам, определяемая в соответствии с п. 21 приложения 163 к настоящему Регламенту.  …  – плановая стоимость покупки мощности, поставленной в отношении ГТП потребления *q* , по договорам, заключенным гарантирующим поставщиком *j* по всем генерирующим объектам, функционирующим на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, определяемая КО в отношении расчетного периода *m* по формуле:  ,  где – плановая стоимость мощности, приобретаемой в месяце *m* участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, рассчитываемая по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  если *z* = 1, то ,  если *z* = 2 и , то ;  – доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* с учетом пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь для , определяемая в соответствии с п. 17.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  …  – плановая стоимость мощности, произведенной в ГТП генерации, расположенных на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, и поставленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* в ценовой зоне и по договорам на модернизацию на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, рассчитываемая по формуле:  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) на отдельных территориях ценовых зон, ранее отнесенных к неценовым зонам, без учета пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь для , рассчитываемая в соответствии с п. 17.1.2 Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  – плановая стоимость мощности в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, определяемая по формуле:  При расчете величин и округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  …  – регулируемая цена (тариф) на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении месяца *m* (периода, соответствующего месяцу *m*) и генерирующего объекта, который соответствует ГТП генерации p участника оптового рынка *i.*  При расчете величин и округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой;  …  – рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с *договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для расчетного периода *m*–1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, и на основании иных договоров, заключенных участником оптового рынка *j* в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей. При определении средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке величина уменьшается на величину штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, и денежных сумм за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи (поставки) мощности (за исключением денежных сумм, рассчитанных в отношении участника оптового рынка – поставщика мощности, в отношении которого открыто конкурсное производство в соответствии с Федеральным законом «О несостоятельности (банкротстве)»). Величина рассчитывается с учетом определяемой в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* стоимости мощности, произведенной гарантирующим поставщиком и приходящейся на обеспечение потребления в его группах точек поставки, по формуле:  …  – итоговые финансовые обязательства участника оптового рынка j по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам в отношении ГТП потребления (экспорта) ценовой зоны *z*, определяемые в соответствии с п. 30.1.5.3 настоящего Регламента;  – фактическая стоимость мощности, произведенной в ГТП генерации, расположенной на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, и поставленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка j в месяце *m*–1 в ценовой зоне *z* = вторая ценовая зона и , по договорам на модернизацию на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, определяемая по формуле:  где – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, производимой в ГТП генерации p, расположенной на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовой зоны, ранее относившейся к НЦЗ, участника оптового рынка *i* и поставляемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка j (*i* ≠ *j*), определяемая в соответствии с пунктом 31.1.4 настоящего Регламента;  – стоимость мощности, купленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m*–1 по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам на территории бывших НЦЗ, определяемая по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  – стоимость мощности, произведенной в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j (i ≠ j)* в месяце *m–1* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам на территории бывших НЦЗ, определяемая в соответствии с п. 32.6 настоящего Регламента;  – стоимость мощности в ГТП потребления (экспорта) *,* расположенной на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, которая фактически обеспечена мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, определяемая по формуле:  где – объем мощности, фактически поставленной в месяце *m–*1 в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, производимой ГТП генерации участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) участника оптового рынка *j (i=j)*, определенный в соответствии с пунктом 3.9 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – регулируемая цена (тариф) на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении месяца *m–*1 (периода, соответствующего месяцу *m–*1) и генерирующего объекта, который соответствует ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*;  – стоимость объема потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) вценовых зонах *z*, который фактически обеспечен мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, определяемая по формуле:  где – объем мощности, фактически поставленной в месяце *m–*1 в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, производимой в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j (i=j)*, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, в месяце *m–*1, определяемая в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для месяца *m–*1 в отношении ГТП генерации *p*, соответствующей данному генерирующему объекту, определяемый согласно пункту 31.1.5.2 настоящего Регламента;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *p*, соответствующейгенерирующему объекту, включенному в [перечень](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, в месяце *m–*1более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, указанного для данного генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.3 настоящего Регламента;  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в месяце *m–*1 для ГТП генерации *p*, определяемое в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту;  – коэффициент снижения для входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, для месяца *m–*1,определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.1 настоящего Регламента;  …  – размер штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию, заключенному в отношении ГТП генерации p участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце m–1 в ценовой зоне *z*, определяемый в соответствии с п. 28.2.3.2 настоящего Регламента;  – размер штрафа за неготовность поставить мощность ГТП генерации p участника оптового рынка *i* в месяце m–1 по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам в отношении ГТП потребления (экспорта) *q*, расположенной в ценовой зоне *z* (для *z* = вторая ценовая зона , где s*z* = 3), участника оптового рынка *j*, определенный в соответствии с п. 30.6 настоящего Регламента;  – размер штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, в отношении ГТП генерации p участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i* ≠ *j*) в расчетном периоде m–1, определенный в соответствии с п. 31.2.3 настоящего Регламента;  … | | 10.5. Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m* …  где – плановый размер средств, учитываемых в отношении всех участников оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для ценовой зоны *z* и месяца *m*, определяемый по формуле:    где – цена на мощность для ГТП генерации *p* в месяце *m*, определяемая в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту;  …  – коэффициент снижения для входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, для месяца *m–*1, определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.1 настоящего Регламента (в отношении месяца *m–*1, соответствующего декабрю 2024 г., = , определенный в соответствии с пунктом 15.6.6 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*));  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, соответствующей данному генерирующему объекту, и определяемый согласно пункту 31.1.5.2 настоящего Регламента;  …  – сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка *z* в месяце *m–*1, за исключением покупателей на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам, определяемая в соответствии с п. 31.1.5.1 настоящего Регламента (в отношении месяца *m–*1, соответствующего декабрю 2024 г., определяется в соответствии с пунктом 15.6.6 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)).  …  – плановая стоимость покупки мощности, поставленной в отношении ГТП потребления *q ,* по договорам, заключенным гарантирующим поставщиком *j* по всем генерирующим объектам, функционирующим на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, определяемая КО в отношении расчетного периода *m* по формуле:  ,  где – плановая стоимость мощности, приобретаемой в месяце *m* участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам*,* рассчитываемая по формуле:  если *z* = 1, то ,  если *z* = 2 и , то ;  – доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) на отдельных территориях ценовых зон, ранее отнесенных к неценовым зонам, с учетом пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь для , определяемая в соответствии с п. 17.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  …  При расчете величин и округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  – плановая стоимость мощности, произведенной в ГТП генерации, расположенных на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, и поставленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* в ценовой зоне и по договорам на модернизацию на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, рассчитываемая по формуле:  ― доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) на отдельных территориях ценовых зон, ранее отнесенных к неценовым зонам, без учета пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь для , рассчитываемая в соответствии с п. 17.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *–* плановая стоимость мощности в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, определяемая по формуле:  При расчете величин и округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  …  – регулируемая цена (тариф) на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении месяца *m* (периода, соответствующего месяцу *m*) и генерирующего объекта, который соответствует ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*.  При расчете величин и округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой;  …  – рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с *договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для расчетного периода *m*–1 фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, исходя из фактической стоимости покупки мощности по результатам конкурентного отбора мощности без учета определяемой в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности величины, распределяемой на стороны свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенных в отношении мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, и генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор, и иных договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающих приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей.  При определении средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке величина уменьшается на величину штрафов, рассчитанных по договорам купли-продажи (поставки) мощности, и денежных сумм за отказ от исполнения обязательств по договорам купли-продажи (поставки) мощности (за исключением денежных сумм, рассчитанных в отношении участника оптового рынка – поставщика мощности, в отношении которого открыто конкурсное производство в соответствии с Федеральным законом «О несостоятельности (банкротстве)»).  определяется по формуле:  .  …  – итоговые финансовые обязательства участника оптового рынка *j* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам в отношении ГТП потребления (экспорта) *q,* расположенной в ценовой зоне *z* (для *z* = вторая ценовая зона , где *sz* = 3), участника оптового рынка *j*,определяемые в соответствии с п. 30.1.5.3 настоящего Регламента;  – фактическая стоимость мощности, произведенной в ГТП генерации, расположенной на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, и поставленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m–*1 в ценовой зоне *z* = вторая ценовая зона и , по договорам на модернизацию на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, определяемая по формуле:  где – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, производимой в ГТП генерации *p,* расположенной на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовой зоны, ранее относившейся к НЦЗ, участника оптового рынка *i* и поставляемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j (i ≠ j),* определяемая в соответствии с пунктом 31.1.4 настоящего Регламента;  – стоимость мощности, купленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m–*1 по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам на территории бывших НЦЗ, определяемая по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m–*1 в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, произведенной в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*), определяемая в соответствии с п. 32.6 настоящего Регламента;  – стоимость мощности в ГТП потребления (экспорта) *,* расположенной на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, которая фактически обеспечена мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, определяемая по формуле:  где – стоимость объема мощности, произведенного участником оптового рынка *i* в ГТП генерации *p*, с использованием которой в месяце *m–*1 осуществлялась поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, и приходящегося на покрытие потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i = j)*, определенная в соответствии с пунктом 32.6 настоящего Регламента;  – стоимость объема потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) вценовых зонах *z*, который фактически обеспечен мощностью собственных генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по договорам на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, определяемая по формуле:  где – стоимость объема мощности, произведенного участником оптового рынка *i* в ГТП генерации *p*, с использованием которой в месяце *m–*1 осуществлялась поставка мощности по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, и приходящегося на покрытие потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i = j)*, определенная в соответствии с пунктом 31.1.4 настоящего Регламента.  …  – размер штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию, заключенному в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m*–1 в ценовой зоне *z*, определяемый в соответствии с п. 28.2.3.2 настоящего Регламента;  – размер штрафаза неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце *m–*1 по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам в отношении ГТП потребления (экспорта) *q,* расположенной в ценовой зоне *z* (для *z* = вторая ценовая зона , где *sz* = 3), участника оптового рынка *j*, определенный в соответствии с п. 30.2.3.1 настоящего Регламента;  – размер штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j (i ≠ j*), в расчетном периоде *m–*1 в ценовой зоне *z*, определенный в соответствии с п. 31.1.3 настоящего Регламента. При определении составляющих предельных уровней нерегулируемых цен за расчетные периоды январь – март 2025 года величина принимается равной 0; при определении составляющих предельных уровней нерегулируемых цен за апрель 2025 года:  ;  … | |
| **10.6** | 10.6 Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергиюСредневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, для участника оптового рынка *j* в отношении ГТП *q* для расчетного периода *m* определяется следующим образом: ….  – величина небаланса балансирующего рынка, определенного как разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений, приходящаяся на ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в расчетном периоде *m*–1иопределенная в соответствии с разделом 9 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом, если в соответствии с разделом 8 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) была определена отрицательная разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в данной ценовой зоне в рассматриваемом расчетном периоде, величина  принимается отрицательной.  …  10.6.2. …  В случае если участником оптового рынка в субъекте РФ получено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке по нескольким ГТП, имеющим признак ГП, то средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед, рассчитывается как средневзвешенная величина по ГТП участника оптового рынка следующим образом:  .  В случае если , то .  В случае если не определена, то в целях расчета приравнивается к нулю. 10.6.3. Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая в отношении гарантирующего поставщика *j* по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы для часа *h* расчетного периода *m*, определяется следующим образом: ,  где  – дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m*, определяемая в соответствии с пунктом 10.7.1 настоящего Регламента; | | 10.6 Определение средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергиюСредневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, для участника оптового рынка *j* в отношении ГТП *q* для расчетного периода *m* определяется следующим образом: ….  – величина небаланса балансирующего рынка, определенного как разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений, приходящаяся на ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в расчетном периоде *m*–1иопределенная в соответствии с разделом 9 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В отношении ГТП потребления *q*, содержащих в своем составе внутризональный энергорайон, величина небаланса балансирующего рынка рассчитывается с учетом обязательств и требований в отношении ценовой (части ценовой) зоны, к которой не отнесена соответствующая ГТП потребления, но энергоснабжение внутризонального энергорайона в составе этой ГТП потребления производится из территории этой ценовой (части ценовой) зоны, в соответствии с разделом 10 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом, если в соответствии с разделом 8 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) была определена отрицательная разница суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений в данной ценовой зоне в рассматриваемом расчетном периоде, величина  принимается отрицательной.  …  10.6.2. …  В случае если участником оптового рынка в субъекте РФ получено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке по нескольким ГТП, имеющим признак ГП, то средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед, рассчитывается как средневзвешенная величина по ГТП участника оптового рынка следующим образом:  .  В случае если , то .  В случае если не определена, то в целях расчета приравнивается к нулю. 10.6.3. Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая в отношении гарантирующего поставщика *j* по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы для часа *h* расчетного периода *m*, определяется следующим образом: ,  где  – дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m*, определяемая в соответствии с пунктом 10.7.1 настоящего Регламента; | |
| **10.7** | **10.7. Порядок определения цен, используемых в отношении почасовых объемов потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих планирование почасового объема потребления**10.7.1. Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m* по ГТП *q* участника оптового рынка:  * в случае если :   ;   * в случае если :   + для гарантирующих поставщиков, которые не функционируют в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, а также на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, для которых Правительством РФ установлены особенности функционирования оптового и розничного рынков:   ;   * + для гарантирующих поставщиков, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством РФ установлены особенности функционирования оптового и розничного рынков:   ;  – для гарантирующих поставщиков, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам:  .  …  – плановый объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком *j* в ГТП потребления *q* в час *h* расчетного периода *m*, определяемый в соответствии с пунктом 10.2.1 настоящего Регламента;  – средневзвешенная цена покупки электрической энергии по договорам на отдельных территориях с регулируемыми ценами *Z* в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в час операционных суток *h*, определяемая в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем электрической энергии, купленный гарантирующим поставщиком *j* по ГТП *q* по договору, в рамках которого осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в час *h* расчетного периода, определяемый в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если участник оптового рынка – гарантирующий поставщик *j* не функционирует на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, или на территориях, объемы потребления электрической энергии в которых обеспечиваются в том числе перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка, величины и принимаются равными нулю;  – коэффициент соотношения совокупного объема продажи электрической энергии по всем договорам на отдельных территориях с регулируемыми ценами и суммы объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое потребление электрической энергии сверх объема покупки электрической энергии по регулируемым договорам по всем покупателям по ГТП потребления *q*, расположенным на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в час *h*, расчетного периода *m*, рассчитываемый по формуле:  где – плановый объем потребления электрической энергии покупателем *j* в ГТП потребления *q* в час *h* расчетного периода *m*, определенный в соответствии с подпунктом 10.2.1 настоящего Регламента;  – объемы покупки электрической энергии покупателем *j* в ГТП *q* по регулируемым договорам, определенные в соответствии с подпунктом 10.2.2 настоящего Регламента;  – суммарный объем поставки по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях *Z*, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в час операционных суток *h*, определяемый в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … | | **10.7. Порядок определения цен, используемых в отношении почасовых объемов потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих планирование почасового объема потребления**10.7.1. Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m* по ГТП *q* участника оптового рынка:  * в случае если :   ;   * в случае если :   + для гарантирующих поставщиков, которые не функционируют в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, а также на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, для которых Правительством РФ установлены особенности функционирования оптового и розничного рынков:   ;   * + для гарантирующих поставщиков, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством РФ установлены особенности функционирования оптового и розничного рынков:   ;  – для гарантирующих поставщиков, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам:  .  …  – плановый объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком *j* в ГТП потребления *q* в час *h* расчетного периода *m*, определяемый в соответствии с пунктом 10.2.1 настоящего Регламента;  – средневзвешенная цена покупки электрической энергии по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в час операционных суток *h*, определяемая в соответствии с пунктом 6.4.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем поставки по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в час *h* расчетного периода, определяемый в соответствии с пунктом 6.4.3 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент, равный соотношению совокупного объема продажи электрической энергии по всем договорам, с использованием которых осуществляется торговля электрической энергией по регулируемым ценам (тарифам) на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам *sz*, к которой отнесена ГТП гарантирующего поставщика *q*, и суммы объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое потребление электрической энергии сверх объема покупки электрической энергии по регулируемым договорам, по всем покупателям, расположенным на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в час *h* расчетного периода *m*, рассчитываемый по формуле:  где – плановый объем потребления электрической энергии покупателем *j* в ГТП потребления *q* в час *h* расчетного периода *m*, определенный в соответствии с подпунктом 10.2.1 настоящего Регламента;  – объемы покупки электрической энергии покупателем *j* в ГТП *q* по регулируемым договорам, определенные в соответствии с подпунктом 10.2.2 настоящего Регламента;  – суммарный объем поставки по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в час операционных суток *h*, определяемый в соответствии с пунктом 6.4. *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … | |
| **10.8** | 10.8. Иные подлежащие публикации величины 10.8.1. КО ежемесячно публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее следующую информацию (в данном разделе означает суммирование по ГТП участника оптового рынка *j*, имеющим признак ГП, находящимся в одном субъекте РФ).  1. В течение 10 календарных дней по окончании расчетного периода:  – объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам  определенный в соответствии с подпунктом 10.2.2 настоящего регламента;  – объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед за расчетный период, определяемый в соответствии с формулой:  ,  где – плановый объем потребления в ГТП потребления *q* для участника оптового рынка *j*, сформированный за расчетный период *m*, определенный в соответствии с формулой:  ,  где *–* плановый объем потребления в ГТП потребления *q* для участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h,* определенный в соответствии с п. 10.2.1 настоящего Регламента;  … | | 10.8. Иные подлежащие публикации величины 10.8.1. КО ежемесячно публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее следующую информацию (в данном разделе означает суммирование по ГТП участника оптового рынка *j*, имеющим признак ГП, находящимся в одном субъекте РФ).  1. В течение 10 календарных дней по окончании расчетного периода:  – объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам  определенный в соответствии с подпунктом 10.2.2 настоящего регламента;  – объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по договору, в рамках которого осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей , где  ;  – объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед за расчетный период, определяемый в соответствии с формулой:  ,  где – плановый объем потребления в ГТП потребления *q* для участника оптового рынка *j*, сформированный за расчетный период *m*, определенный в соответствии с формулой:  ,  где *–* плановый объем потребления в ГТП потребления *q* для участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h,* определенный в соответствии с п. 10.2.1 настоящего Регламента;  … | |
| **13.1.4.1** | 13.1.4.1 Предварительная стоимость мощности, поставляемой участником оптового рынка по договорам КОМ и договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь) …  В отношении ГТП генерации *p*участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующим объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах, утвержденный Правительством Российской Федерации (далее – перечень генерирующих объектов в неценовых зонах), и не принято решений о применении иных надбавок, определяется по формуле:  при этом величина надбавки  определяется в соответствии с формулой:  где  – размер средств, учитываемый в отношении участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующим объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемый по формуле:  где  – размер средств, учитываемый в отношении участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующим объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, и определяемый в соответствии с пунктом 15.6.10 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина, определяемая в соответствии с настоящим пунктом Регламента.  …  В отношении ГТП генерации *p*участника оптового рынка*i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),  определяется по формуле:  ,  при этом если указанный участник оптового рынка *i* также является производителем электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, то  определяется по формуле:  Величина надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа,  определяется для ценовой зоны *z* в отношении месяца *m* в соответствии с формулой:  ,  где  – приходящаяся на ценовую зону оптового рынка *z* часть утвержденного Правительством Российской Федерации в отношении месяца *m* размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, суммарно по указанным субъектам Российской Федерации, определяется в соответствии с формулой:  ,  где  – размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, суммарно по указанным субъектам Российской Федерации, утвержденный Правительством Российской Федерации в отношении месяца *m*(в рублях).  ,  где  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   – объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к ценовой зоне *z*, в отношении расчетного месяца *m*, определенный в соответствии с п. 2.2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При расчете составляющих величины , определенной в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), величина  уменьшается на величину .  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  Пропорциональное распределение величины  осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.  … | | 13.1.4.1 Предварительная стоимость мощности, поставляемой участником оптового рынка по договорам КОМ и договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь) …  В отношении ГТП генерации *p*участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующим объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, на которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничного рынков, утвержденный Правительством Российской Федерации (далее – перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ), и не принято решений о применении иных надбавок, определяется по формуле:  при этом величина надбавки  определяется в соответствии с формулой:  где  – размер средств, учитываемый в отношении участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующим объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, определяемый по формуле:  где ;  – размер средств, учитываемый в отношении участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующим объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, и определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.1 настоящего Регламента;  – сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в соответствующей ценовой зоне оптового рынка *z*, за исключением покупателей на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, в месяце *m*, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам, определяемая в соответствии с настоящим пунктом.  …  В отношении ГТП генерации *p*участника оптового рынка*i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),  определяется по формуле:  ,  при этом если указанный участник оптового рынка *i* также является производителем электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, то  определяется по формуле:  Величина надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа,  определяется для ценовой зоны *z* в отношении месяца *m* в соответствии с формулой:  ,  где  – приходящаяся на ценовую зону оптового рынка *z* часть утвержденного Правительством Российской Федерации в отношении месяца *m* размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, суммарно по указанным субъектам Российской Федерации, определяется в соответствии с формулой:  ,  где  – размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, суммарно по указанным субъектам Российской Федерации, утвержденный Правительством Российской Федерации в отношении месяца *m*(в рублях).  Сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в соответствующей ценовой зоне оптового рынка *z*, за исключением покупателей на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, в месяце *m*, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам , определяется по формуле:  где  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   – объем фактического пикового потребления ФСК в субъекте Российской Федерации *f*, отнесенном к ценовой зоне *z*, в отношении расчетного месяца *m*, определенный в соответствии с п. 2.2.1 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – входящая в состав ДФО отдельная территория ценовых зон, ранее относившаяся к НЦЗ.  При расчете составляющих величины , определенной в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), величина  уменьшается на величину .  При расчете величины  округление производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой.  Пропорциональное распределение величины  осуществляется в соответствии с алгоритмом, прописанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.  … | |
| **13.1.4.2** | …  **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 :  1) если ГТП генерации является:  …  – ГТП генерации *p*, расположенной в первой или второй ценовой зоне оптового рынка, участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности) к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, или  … | | …  **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 :  1) если ГТП генерации является:  …  – ГТП генерации *p*, расположенной в первой или второй ценовой зоне оптового рынка, участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности) к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, или  … | |
| **13.1.5.1** | …  Множество для расчетного месяца *m* начиная с января 2022 года определяется как множество ГТП генерации *p,* являющихся ГТП генерации участника оптового рынка, который в отношении месяца *m* в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации является субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), или ГТП генерации , или ГТП генерации *p,* являющихся ГТП генерации участника оптового рынка, который в отношении месяца *m* в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации является субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка.  … | | …  Множество для расчетного месяца *m* начиная с января 2022 года определяется как множество ГТП генерации *p,* являющихся ГТП генерации участника оптового рынка, который в отношении месяца *m* в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации является субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), или ГТП генерации , или ГТП генерации *p,* являющихся ГТП генерации участника оптового рынка, который в отношении месяца *m* в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации является субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ.  … | |
| **13.1.6** | …   1. цена, используемая для целей расчета штрафа в отношении ГТП генерации*,*с учетом сезонного коэффициента, определяется для ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) по формуле: , где  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.   В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),  определяется по формуле:  .  В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка,  определяется по формуле:  .  В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка,  определяется по формуле:  .  …  – величина надбавки к цене на мощность ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне оптового рынка *z*, участника оптового рынка *i*, в отношении которого по решению Правительства Российской Федерации предусматривается частичная компенсация стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента; …  1. объем мощности, поставленный поставщиком*i* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка: ,  …  1. объем потребления мощности покупателем *j*сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, а также покупки в обеспечение регулируемых договоров:  …  1. ​стоимость мощности, приобретаемой покупателем *j*сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом стоимости мощности, покупаемой в обеспечение регулируемых договоров: , ​  …  1. Для целей формирования отчета в соответствии с приложением 105 к настоящему регламенту КО в отношении участника оптового рынка*i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), рассчитывает:    * стоимость мощности, поставляемой поставщиком *i*сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка:  …  1. Для целей формирования аналитических отчетов, направляемых участникам оптового рынка в соответствии с приложением 154.1 к настоящему регламенту, КО в отношении участника оптового рынка*j* рассчитываются следующие переменные:  … При определении суммы произведений  суммирование производится по всем ГТП генерации *p*,расположенным в ценовой зоне оптового рынка *z*, участника оптового рынка*i*, являющегося в соответствии с решением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка; …  1. Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.2 к настоящему регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m* рассчитывает следующие переменные:  … е) – величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность для потребителей ценовой зоны оптового рынка *z* в расчетном месяце *m* в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, определяемая по ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:  .  При определении суммы произведений  суммирование производится по всем ГТП генерации *p*,расположенным в ценовой зоне оптового рынка *z*, участника оптового рынка*i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка.  – величина надбавки к цене на мощность ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z* оптового рынка, участника оптового рынка *i*, в отношении которого предусматривается частичная компенсация стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  …   1. Для целей формирования аналитических отчетов в соответствии с приложением 154.5 к настоящему регламенту, направляемых участнику оптового рынка, который определен Правительством Российской Федерации получателем хотя бы одной из следующих надбавок к цене на мощность:    * надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа;    * надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, –​   КО в отношении участника оптового рынка *i* рассчитываются следующие переменные: … ​– величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемая в отношении ГТП генерации *p*участника оптового рынка*i* в ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:  ​,  ​где  – величина надбавки к цене на мощность ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z* оптового рынка, участника оптового рынка *i*, в отношении которого предусматривается частичная компенсация стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.​​​  Величина  определяется по всем ГТП генерации *p*,в отношении которых ,расположенным в ценовой зоне оптового рынка *z*, участника оптового рынка*i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка. … | | …   1. цена, используемая для целей расчета штрафа в отношении ГТП генерации*,*с учетом сезонного коэффициента, определяется для ГТП генерации *p* (с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) по формуле: , где  – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.   В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),  определяется по формуле:  .  В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ,  определяется по формуле:  .  В отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ,  определяется по формуле:  .  …  – величина надбавки к цене на мощность ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне оптового рынка *z*, участника оптового рынка *i*, в отношении которого по решению Правительства Российской Федерации предусматривается частичная компенсация стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента; …  1. объем мощности, поставленный поставщиком*i* сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка: ,  …  1. объем потребления мощности покупателем *j*сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, а также покупки в обеспечение регулируемых договоров:  …  1. стоимость мощности, приобретаемой покупателем *j*сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом стоимости мощности, покупаемой в обеспечение регулируемых договоров: , ​  …  1. Для целей формирования отчета в соответствии с приложением 105 к настоящему регламенту КО в отношении участника оптового рынка*i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), рассчитывает:    * стоимость мощности, поставляемой поставщиком *i*сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка:  …  1. Для целей формирования аналитических отчетов, направляемых участникам оптового рынка в соответствии с приложением 154.1 к настоящему регламенту, КО в отношении участника оптового рынка*j* рассчитываются следующие переменные:  … При определении суммы произведений  суммирование производится по всем ГТП генерации *p*,расположенным в ценовой зоне оптового рынка *z*, участника оптового рынка*i*, являющегося в соответствии с решением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ; …  1. Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.2 к настоящему регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m* рассчитывает следующие переменные:  … е) – величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность для потребителей ценовой зоны оптового рынка *z* в расчетном месяце *m* в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, определяемая по ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:  .  При определении суммы произведений  суммирование производится по всем ГТП генерации *p*,расположенным в ценовой зоне оптового рынка *z*, участника оптового рынка*i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ.  – величина надбавки к цене на мощность ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z* оптового рынка, участника оптового рынка *i*, в отношении которого предусматривается частичная компенсация стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  …   1. Для целей формирования аналитических отчетов в соответствии с приложением 154.5 к настоящему регламенту, направляемых участнику оптового рынка, который определен Правительством Российской Федерации получателем хотя бы одной из следующих надбавок к цене на мощность:    * надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа;    * надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, –​   КО в отношении участника оптового рынка *i* рассчитываются следующие переменные: … ​– величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, определяемая в отношении ГТП генерации *p*участника оптового рынка*i* в ценовой зоне *z* за расчетный месяц *m* по формуле:  ​,  ​ где  – величина надбавки к цене на мощность ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z* оптового рынка, участника оптового рынка *i*, в отношении которого предусматривается частичная компенсация стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.​​​  Величина  определяется по всем ГТП генерации *p*,в отношении которых ,расположенным в ценовой зоне оптового рынка *z*, участника оптового рынка*i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ. … | |
| **13.1.7** | …  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом:   * … * участникам оптового рынка итоговый реестр потребления/поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем/поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 правил оптового рынка (приложение 59.4 настоящего Регламента); при этом итоговый реестр потребления мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП потребления (экспорта), а итоговый реестр поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП генерации, при этом в указанных реестрах объем потребления и поставки определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте; * … * участникам оптового рынка персонифицированные уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), и персонифицированные уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 75 к настоящему Регламенту), при этом в указанных уведомлениях поставленный объем и объем потребления определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте;   …  В уведомлении об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине штрафуемого объема, не заполняется в отношении ГТП генерации  (где  – множество, определенное п. 13.2.5 настоящего Регламента).  …  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о составляющих фактической стоимости мощности, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь) (приложение 154.5 к настоящему Регламенту), определяемых согласно п. 13.1.6 настоящего Регламента. При этом указанные отчеты формируются и размещаются для участников оптового рынка, у которых хотя бы по одной ГТП генерации , расположенной в ценовой зоне оптового рынка , объем мощности, поставляемой по договорам КОМ, 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*), не равен нулю () и которые определены Правительством Российской Федерации получателями хотя бы одной из следующих надбавок к цене на мощность:  – надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа;  – надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка.  …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные отчеты о стоимости мощности в ценовой зоне за расчетный период, поставляемой участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 105 к настоящему Регламенту), участнику оптового рынка*,* являющемуся в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). | | …  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО размещает в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом:   * … * участникам оптового рынка итоговый реестр потребления/поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем/поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 правил оптового рынка (приложение 59.4 настоящего Регламента); при этом итоговый реестр потребления мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП потребления (экспорта), а итоговый реестр поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП генерации, при этом в указанных реестрах объем потребления и поставки определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте; * … * участникам оптового рынка персонифицированные уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), и персонифицированные уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 75 к настоящему Регламенту), при этом в указанных уведомлениях поставленный объем и объем потребления определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте;   …  В уведомлении об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 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).  …  Не позднее 20-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные аналитические отчеты о составляющих фактической стоимости мощности, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь) (приложение 154.5 к настоящему Регламенту), определяемых согласно п. 13.1.6 настоящего Регламента. При этом указанные отчеты формируются и размещаются для участников оптового рынка, у которых хотя бы по одной ГТП генерации , расположенной в ценовой зоне оптового рынка , объем мощности, поставляемой по договорам КОМ, 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*), не равен нулю () и которые определены Правительством Российской Федерации получателями хотя бы одной из следующих надбавок к цене на мощность:  – надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа;  – надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ.  …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и размещает в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные отчеты о стоимости мощности в ценовой зоне за расчетный период, поставляемой участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 105 к настоящему Регламенту), участнику оптового рынка*,* являющемуся в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). | |
| **13.1.8.3** | …  Не позднее 25-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет в СР в электронном виде с электронной подписью аналитический отчет о составляющих фактической стоимости мощности (приложение 154.3 к настоящему Регламенту), определяемых согласно пп. 3.3.1, 3.3.2, 6.1.4, 13.1**.**6, 15.4, 20.5, 26.5, 28.1.4 настоящего Регламента, в отношении ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m*. | | …  Не позднее 25-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет в СР в электронном виде с электронной подписью аналитический отчет о составляющих фактической стоимости мощности (приложение 154.3 к настоящему Регламенту), определяемых согласно пп. 3.3.1, 3.3.2, 6.1.4, 13.1**.**6, 15.4, 20.5, 26.5, 28.1.4, 30.1.5.3, 31.1.4, 32.6 настоящего Регламента, в отношении ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m*. При этом в отношении расчетных периодов 2025 года аналитический отчет о составляющих фактической стоимости мощности впервые формируется КО и направляются в СР начиная с апреля 2025 года (за расчетные периоды с января по март 2025 года). | |
| **13.2.3** | …   1. **Расчет величины штрафов за непоставку или недопоставку мощности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО**   В отношении ГТП генерации *p*(с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом и пунктом 13.2.5 настоящего Регламента), по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i*в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору КОМ / договору КОМ НГО в отношении ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  …  В отношении ГТП генерации *p*(с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i*в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  В отношении ГТП генерации *p*(с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с решением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i*в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  …  – величина надбавки к цене на мощность ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z* оптового рынка, участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с решением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  …   1. **Расчет величины штрафов за невыполнение обязательства по готовности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО**   В случае если в отношении ГТП генерации *p*участника оптового рынка *i (*с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом)в месяце *m*, то размер штрафаза неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* такого участника оптового рынка *i*в месяце *m* по договору КОМ / договору КОМ НГО в отношении ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  …  В отношении ГТП генерации *p*участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* такого участника оптового рынка *i*в месяце *m* по договору КОМ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  В отношении ГТП генерации *p*(с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с решением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i*в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  …  – величина надбавки к цене на мощность ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z* оптового рынка, участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с решением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – составляющая цены на мощность, определенная решением федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации о размере денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат, в отношении ГТП генерации *p* для месяца поставки мощности *m* (в отсутствие утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов составляющей  величина);  – цена на мощность для ГТП генерации  в расчетном периоде *m*, определяемая в соответствии с приложением 156 к настоящему Регламенту;  – объем мощности, используемый для расчета штрафа за неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* () по договору КОМ / КОМ НГО, определяется по формуле:  ,  где  – объем мощности для расчета штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную величину из предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности, в отношении ГТП генерации *p*, поставка мощности которой в месяце *m* осуществляется по договорам КОМ / договорам КОМ НГО, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В распределении величины  участвуют ГТП потребления (экспорта) *q,* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины .  … | | …   1. **Расчет величины штрафов за непоставку или недопоставку мощности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО**   В отношении ГТП генерации *p*(с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом и пунктом 13.2.5 настоящего Регламента), по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i*в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору КОМ / договору КОМ НГО в отношении ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  …  В отношении ГТП генерации *p*(с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i*в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  В отношении ГТП генерации *p*(с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с решением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i*в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  …  – величина надбавки к цене на мощность ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z* оптового рынка, участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с решением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  …   1. **Расчет величины штрафов за невыполнение обязательства по готовности по договорам КОМ / договорам КОМ НГО**   В случае если в отношении ГТП генерации *p*участника оптового рынка *i (*с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом)в месяце *m*, то размер штрафаза неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* такого участника оптового рынка *i*в месяце *m* по договору КОМ / договору КОМ НГО в отношении ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  …  В отношении ГТП генерации *p*участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* такого участника оптового рынка *i*в месяце *m* по договору КОМ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  В отношении ГТП генерации *p*(с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом) участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с решением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в месяце *m*, размер штрафа за невыполнение таким участником оптового рынка *i*в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении ГТП потребления (экспорта) *q*участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  .  …  – величина надбавки к цене на мощность ГТП генерации *p*, расположенной в ценовой зоне *z* оптового рынка, участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с решением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, определяемая в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента;  – составляющая цены на мощность, определенная решением федерального органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов или Правительства Российской Федерации о размере денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат, в отношении ГТП генерации *p* для месяца поставки мощности *m* (в отсутствие утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования тарифов составляющей  величина);  – цена на мощность для ГТП генерации  в расчетном периоде *m*, определяемая в соответствии с приложением 156 к настоящему Регламенту;  – объем мощности, используемый для расчета штрафа за неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* () по договору КОМ / КОМ НГО, определяется по формуле:  ,  где  – объем мощности для расчета штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную величину из предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности, в отношении ГТП генерации *p*, поставка мощности которой в месяце *m* осуществляется по договорам КОМ / договорам КОМ НГО, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В распределении величины  участвуют ГТП потребления (экспорта) *q (i≠j),* для которых в соответствии с п. 13.1.4.2 настоящего Регламента определены ненулевые величины .  … | |
| **28.2.3.3** | **28.2.3.3. Расчет денежной суммы**  1. Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору на модернизацию   Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации*p* по договору на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.4 настоящего Регламента;  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i*от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации*p* по договору на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:  ,  – объем установленной мощности генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p,* после модернизации, указанный в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;  - нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  …   1. Расчет величины денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договору на модернизацию   Размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.4 настоящего Регламента;  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:  ,  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, определяемый в соответствии с п. 6.1.9 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | | **28.2.3.3. Расчет денежной суммы**  1. Расчет величины денежной суммы, обусловленной отказом поставщика от исполнения обязательств по договору на модернизацию   Размер денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i* начиная с расчетного месяца *m*+1 от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации*p* по договору на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* (до 31.12.2028 кроме ГТП потребления, расположенных на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ) на участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.4 настоящего Регламента;  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной отказом поставщика – участника оптового рынка *i*от исполнения обязательств по поставке мощности ГТП генерации*p* по договору на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:  ,  – объем установленной мощности генерирующего объекта, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p,* после модернизации, указанный в перечне генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;  - нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – входящая в состав ДФО отдельная территория ценовых зон, ранее относившаяся к НЦЗ.  …   1. Расчет величины денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком периода поставки мощности по договору на модернизацию   Размер денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* (до 31.12.2028 кроме ГТП потребления, расположенных на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ) участника оптового рынка *j*, определяется для расчетного месяца *m* в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – цена, определенная в соответствии с пунктом 28.2.3.4 настоящего Регламента;  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяемый в соответствии с формулой:  ,  – объем мощности, используемый для расчета денежной суммы, обусловленной уменьшением поставщиком – участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* периода поставки мощности ГТП генерации *p* по договорам на модернизацию, определяемый в соответствии с п. 6.1.9 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – нерегулируемая часть объема фактического пикового потребления электрической энергии ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в отношении расчетного месяца *m* в соответствии с п. 2.1.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – входящая в состав ДФО отдельная территория ценовых зон, ранее относившаяся к НЦЗ.  … | |
| **30.1.5.1** | **30.1.5.1. Предварительная стоимость мощности, поставляемой участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам**  Предварительная стоимость мощности, поставляемой участником оптового рынка в ГТП генерации *p*, в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам рассчитывается по формуле:  ,  где – объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* (для *z* = первая ценовая зона, где *sz =* 1 или *sz =* 2; для *z* = вторая ценовая зона , где *sz =* 3) по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, определенный в соответствии с п. 4.11 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности, цена мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* (для *z* = первая ценовая зона, где *sz =* 1 или *sz =* 2; для *z* = вторая ценовая зона , где *sz =* 3) по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, определяемая в соответствии со следующей формулой (с учетом математического округления с точностью до одиннадцати знаков после запятой):  где – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 30.1.4.1 настоящего Регламента;  – величина компенсации затрат на производство электрической энергии и мощности за предшествующие периоды регулирования, определяемая в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* для ценовой зоны *z* (для *z* = первая ценовая зона, где *sz =* 1 или *sz =* 2; для *z* = вторая ценовая зона , где *sz =* 3) в соответствии со следующей формулой:  где – размер средств, отражающий отличие фактически понесенных поставщиком затрат на производство электрической энергии и мощности от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на продажу электрической энергии и мощности на предшествующие периоды регулирования, утвержденный решением Правительства Российской Федерации в отношении поставщика мощности *i* в расчетном месяце *m* для ценовой зоны *z* (для *z* = первая ценовая зона, где *sz =* 1 или *sz =* 2; для *z* = вторая ценовая зона , где *sz =* 3)*.*  В целях расчета фактических обязательств по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам используется значение , утвержденное решением Правительства Российской Федерации, вступившим в силу не позднее последнего числа месяца *m*.  В случае если в отношении поставщика мощности *i* в расчетном месяце *m* для ценовой зоны *z* решением Правительства Российской Федерации не установлен, то = 0.  При расчете величины округление производится методом математического округления с точностью до одинндцати знаков после запятой с учетом возможности средств отображения (Microsoft Excel). … | | **30.1.5.1. Предварительная стоимость мощности, поставляемой участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам**  Предварительная стоимость мощности, поставляемой участником оптового рынка в ГТП генерации *p*, в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам рассчитывается по формуле:  ,  где – объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* (для *z* = первая ценовая зона, где *sz =* 1 или *sz =* 2; для *z* = вторая ценовая зона , где *sz =* 3) по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, определенный в соответствии с п. 4.11 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* (для *z* = первая ценовая зона, где *sz =* 1 или *sz =* 2; для *z* = вторая ценовая зона , где *sz =* 3) по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, определяемая в соответствии со следующей формулой (с учетом математического округления с точностью до одиннадцати знаков после запятой):  где – цена мощности, определяемая в соответствии с пунктом 30.1.4.1 настоящего Регламента;  – величина компенсации затрат на производство электрической энергии и мощности за предшествующие периоды регулирования, определяемая в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* для ценовой зоны *z* (для *z* = первая ценовая зона, где *sz =* 1 или *sz =* 2; для *z* = вторая ценовая зона , где *sz =* 3) в соответствии со следующей формулой:  где – размер средств, отражающий отличие фактически понесенных поставщиком затрат на производство электрической энергии и мощности от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на продажу электрической энергии и мощности на предшествующие периоды регулирования, утвержденный решением Правительства Российской Федерации в отношении поставщика мощности *i* в расчетном месяце *m* для ценовой зоны *z* (для *z* = первая ценовая зона, где *sz =* 1 или *sz =* 2; для *z* = вторая ценовая зона , где *sz =* 3)*.*  В целях расчета фактических обязательств по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам используется значение , утвержденное решением Правительства Российской Федерации, вступившим в силу не позднее последнего числа месяца *m*.  В случае если в отношении поставщика мощности *i* в расчетном месяце *m* для ценовой зоны *z* решением Правительства Российской Федерации не установлен, то = 0.  При расчете величины округление производится методом математического округления с точностью до одиннадцати знаков после запятой с учетом возможности средств отображения (Microsoft Excel). … | |
| **30.1.5.2** | …  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* (для *z* = первая ценовая зона, где *sz* = 1 или *sz* = 2; для *z* = вторая ценовая зона , где *sz*=3), приходящийся на каждый из пакетов регулируемых договоров , определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Стоимость покупки мощности участником оптового рынка *j* в месяце *m* в ценовой зоне *z*, в случае если в месяце *m* фактически поставленный объем мощности меньше объема мощности, поставляемого на оптовый рынок по регулируемым договорам, определяется по формуле:  . | | …  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* (для *z* = первая ценовая зона, где *sz* = 1 или *sz* = 2; для *z* = вторая ценовая зона , где *sz* = 3), приходящийся на каждый из пакетов регулируемых договоров , определенный в соответствии с пунктом 3.8 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Стоимость покупки мощности участником оптового рынка *j* в месяце *m* в ценовой зоне *z*, в случае если в месяце *m* фактически поставленный объем мощности меньше объема мощности, поставляемого на оптовый рынок по регулируемым договорам, определяется по формуле:  .  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* (для *z* = первая ценовая зона, где *sz =* 1 или *sz =* 2; для *z* = вторая ценовая зона , где *sz =* 3), определяется по формуле:  . | |
| **30.1.5.3** | …  **Шаг *k***  Для каждой ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* (для *z* = вторая ценовая зона *,* где *sz*=3) рассчитывается величина :  .  В отношении каждого субъекта Российской Федерации в ценовой зоне *z* рассчитывается величина :  …  5. По итогам учета суммы несоответствия предварительных обязательств и требований участников оптового рынка – покупателей (в том числе ФСК) и поставщиков при покупке и продаже мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам рассчитываются:  *–* итоговые финансовые требования участника оптового рынка *i* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам в отношении ГТП генерации *p*.  ;  – итоговые финансовые обязательства участника оптового рынка *j* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам в отношении ГТП потребления (экспорта) *q:*  .  – итоговые финансовые обязательства ФСК по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам в отношении субъекта Российской Федерации *f:*  .  …  **Определение стоимости и объема по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам**  Основными принципами определения контрагентов, объемов и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам является соблюдение следующих условий:  ;  ;  ;  ,  где *j* – участник оптового рынка и ФСК.  При этом величины и , где *i* = *j*, не учитываются при формировании уведомлений и реестров, определенных в пунктах 30.1.6 и 30.1.7 настоящего Регламента.  – совокупный объем мощности, поставляемой во всех ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m*, определяемый по формуле:  ,  где – объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, определенный в соответствии с п. 4.11 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j*в расчетном месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, определяемый по формуле:  – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, определенный в соответствии с п. 3.11 *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. 30.5.2 настоящего Регламента;  – совокупный объем мощности, покупаемый ФСКв расчетном месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, определяемый по формуле: , где *j* – ФСК;  – объем мощности, покупаемый ФСК по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам в расчетном месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации *f* ценовой зоны *z*, определенный в соответствии с п. 3.11 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  По итогам установления контрагентов, объемов и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам определяются:  1) – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* или ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i;*  2) – объем мощности, фактически поставленный поставщиком *i* покупателю *j* или ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*;  3) цена мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* или ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i* определяется в соответствии с формулой: .  4) – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p*:  ,  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* ФСК в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p*:  ;  где *j* – ФСК.  Пропорциональное распределение величин, определяемых в настоящем пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.  По результатам формирования матрицы объемы, в отношении которых *i* = *j*, не включаются в объемы купли-продажи мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам этого участника оптового рынка в месяце *m* и являются объемами, обеспечивающими собственное потребление.  … | | …  **Шаг *k***  Для каждой ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* (для *z* = вторая ценовая зона *,* где *sz* = 3) рассчитывается величина :  .  В отношении каждого субъекта Российской Федерации в ценовой зоне *z* (для *z* = вторая ценовая зона *,* где *sz* = 3) рассчитывается величина :  …  5. По итогам учета суммы несоответствия предварительных обязательств и требований участников оптового рынка – покупателей (в том числе ФСК) и поставщиков при покупке и продаже мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам рассчитываются:  *–* итоговые финансовые требования участника оптового рынка *i* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам в отношении ГТП генерации *p*.  ;  – итоговые финансовые обязательства участника оптового рынка *j* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам в отношении ГТП потребления (экспорта) *q:*  .  – итоговые финансовые обязательства ФСК по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам в отношении субъекта Российской Федерации *f:*  .  ...  **Определение стоимости и объема по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам**  Основными принципами определения контрагентов, объемов и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам является соблюдение следующих условий:  ;  ;  ;  ,  где *j* – участник оптового рынка и ФСК.  При этом величины и , где *i* = *j*, не учитываются при формировании уведомлений и реестров, определенных в пунктах 30.1.6 и 30.1.7 настоящего Регламента.  – совокупный объем мощности, поставляемой во всех ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m*, определяемый по формуле:  ,  где – объем мощности, поставляемой в ГТП генерации *p* участником оптового рынка *i* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* (для *z* = первая ценовая зона, где *sz* = 1 или *sz* = 2; для *z* = вторая ценовая зона , где *sz* = 3) по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, определенный в соответствии с п. 4.11 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – совокупный объем мощности, покупаемый участником оптового рынка *j*в расчетном месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, определяемый по формуле:  – объем мощности, потребляемый в ГТП потребления (экспорта) *q* участником оптового рынка *j* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* (для *z* = вторая ценовая зона , где *sz* = 3) по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, определенный в соответствии с п. 3.11 *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. 30.5.2 настоящего Регламента;  – совокупный объем мощности, покупаемый ФСКв расчетном месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, определяемый по формуле: , где *j* – ФСК;  – объем мощности, покупаемый ФСК по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам в расчетном месяце *m* по территории субъекта Российской Федерации *f* ценовой зоны *z* (для *z* = вторая ценовая зона , где *sz* = 3), определенный в соответствии с п. 3.11 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  По итогам установления контрагентов, объемов и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам определяются:  1) – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* или ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i;*  2) – объем мощности, фактически поставленный поставщиком *i* покупателю *j* или ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*;  3) цена мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* или ФСК в месяце *m* по договору *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i* определяется в соответствии с формулой: .  4) – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* покупателю *j* в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p*:  ,  – договорной объем мощности для поставки поставщиком *i* ФСК в месяце *m* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p*:  ;  где *j* – ФСК.  Пропорциональное распределение величин, определяемых в настоящем пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 к настоящему Регламенту.  По результатам формирования матрицы объемы, в отношении которых *i* = *j*, не включаются в объемы купли-продажи мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам этого участника оптового рынка в месяце *m* и являются объемами, обеспечивающими собственное потребление.  Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.3 к настоящему регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* (для *z* = первая ценовая зона, где *sz* = 1 или *sz* = 2; для *z* = вторая ценовая зона , где *sz* = 3) за расчетный месяц *m* рассчитывает величину :  .  … | |
| **30.1.6** | **30.1.6. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по по обязательствам/требованиям по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам**  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января; в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты заключения договров) формирует и размещает для участников оптового рынка, ФСК на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомления об объемах и о сроках поставки мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка (приложение 170.7 настоящего Регламента).  **…** | | **30.1.6. Порядок взаимодействия КО, участников оптового рынка и ФСК при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам**  КО не позднее 7 (седьмого) числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца *m* = январь не позднее 5 (пятого) рабочего дня января; в отношении расчетного месяца *m* = январь 2025 года не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты заключения договоров) формирует и размещает для участников оптового рынка, ФСК на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, уведомления об объемах и о сроках поставки мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка (приложение 170.7 настоящего Регламента). В уведомлении указывается информация начиная с данного расчетного месяца до конца текущего года поставки.  **…** | |
| **30.2.3.1** | …  В распределении величины участвуют ГТП потребления (экспорта) *q,* для которых определены ненулевые величины .  При расчете величины округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  Размер штрафа за неготовность поставить мощность участником оптового рынка *i* в месяце *m* участнику оптового рынка *j* по договору купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p ∈* , рассчитывается по формуле:  Величина, определяемая в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* покупателя – участника оптового рынка *j* при расчете штрафа за невыполнение поставщиком – участником оптового рынка *i* () обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, взыскиваемого в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, рассчитывается для месяца *m* в соответствии с формулой:  , где .  Размер штрафа за невыполнение в месяце *m* участниками оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* в месяце *m* обязательств по поставке мощности участнику оптового рынка *j* по договору купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* в месяце *m* обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам рассчитывается по формуле:  . Пропорциональное распределение величин, определяемых в настоящем пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 к настоящему Регламенту. | | …  В распределении величины участвуют ГТП потребления (экспорта) *q* ()*,* для которых определены ненулевые величины .  При расчете величины округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  Размер штрафа за неготовность поставить мощность участником оптового рынка *i* в месяце *m* участнику оптового рынка *j* по договору купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам *D*, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p ∈* , рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа за невыполнение в месяце *m* участниками оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, приходящийся на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, рассчитывается по формуле:  .  Размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* в месяце *m* обязательств по поставке мощности участнику оптового рынка *j* по договору купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам рассчитывается по формуле:  . Пропорциональное распределение величин, определяемых в настоящем пункте, осуществляется в соответствии с алгоритмом, указанным в приложении 90 к настоящему Регламенту. | |
| **31.1.1** | **31. Расчет финансовых обязательств/требований и порядок взаимодействия по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам**  Расчет авансовых и фактических обязательств/требований  **31.1.1. Предмет расчетов**  Расчет финансовых обязательств/требований по покупке/продаже мощности осуществляется для участников оптового рынка.  Предметом финансовых расчетов являются финансовые обязательства/требования участников оптового рынка за мощность, купленную/проданную по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях). | | | **31. Расчет финансовых обязательств/требований и порядок взаимодействия по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам**  **31.1. Расчет авансовых и фактических обязательств/требований**  **31.1.1. Предмет расчетов**  Расчет финансовых обязательств/требований по покупке/продаже мощности осуществляется для участников оптового рынка.  Предметом финансовых расчетов являются финансовые обязательства/требования участников оптового рынка за мощность, купленную/проданную по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (Приложение № Д 24.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договоры на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях). |
| **31.1.3** | **31.1.3. Расчет авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях**  В отношении месяца *m*,соответствующего январю и февралю 2025 года, а также в отношении месяца начала фактической поставки мощности по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p*, и месяца, следующего за месяцем начала фактической поставки мощности, расчет авансовых обязательств/требований не производится. Месяц начала фактической поставки мощности по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, в отношении ГТП генерации *p,* определяется в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту.  В срок до 31.12.2028 включительно величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p*, расположенной на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  где – объем мощности, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – 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 *z*, в которой расположена ГТП потребления *q* (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется  = 1);  – цена на мощность, используемая для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p*, расположенной на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, участника оптового рынка *i*.  Цена на мощность, используемая для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p*, расположенной на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, участника оптового рынка *i*, определяется по формуле:  где – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m*–2 в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p*, расположенной на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, определенная в соответствии с пунктом 31.1.4 настоящего Регламента;  – объем мощности, фактически поставленной в месяце *m–*2 в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  – 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 *z*, в которой расположена ГТП потребления *q*.  На дату платежа *d* = 2 величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, равна:  На дату платежа *d* = 1 величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, равна:  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях *D*, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), определяется как:  На модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, объем мощности, производимой в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях *D*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* определяется как:  Объем мощности, производимой в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях *D*, в расчетном месяце *m* во всех ценовых зонах определяется как: | | | **31.1.3. Расчет авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях**  В отношении месяца *m*,соответствующего январю и февралю 2025 года, а также в отношении месяца начала фактической поставки мощности по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p*, и месяца, следующего за месяцем начала фактической поставки мощности, расчет авансовых обязательств/требований не производится. Месяц начала фактической поставки мощности по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, в отношении ГТП генерации *p,* определяется в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту.  В срок до 31.12.2028 включительно величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p*, расположенной на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  где – объем мощности, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – 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 *z*, в которой расположена ГТП потребления *q* (в отношении расчетного месяца *m* = январь применяется  = 1);  – цена на мощность, используемая для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p*, расположенной на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, участника оптового рынка *i*.  Цена на мощность, используемая для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p*, расположенной на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, участника оптового рынка *i*, определяется по формуле:  где – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m*–2 в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p*, расположенной на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, определенная в соответствии с пунктом 31.1.4 настоящего Регламента;  – объем мощности, фактически поставленной в месяце *m–*2 в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  – 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 *z*, в которой расположена ГТП потребления *q*.  На дату платежа *d* = 2 величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, равна:  На дату платежа *d* = 1 величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, равна:  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях *D*, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), определяется как:  На модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, объем мощности, производимой в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях *D*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* определяется как:  Объем мощности, производимой в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), используемый для расчета авансовых обязательств по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях *D*, в расчетном месяце *m* во всех ценовых зонах определяется как: |
| **31.1.4** | **31.1.4. Расчет фактических финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, по итогам расчетного периода**  В срок до 31.12.2028 включительно стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p*, расположенной на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  где – объем мощности, фактически поставленной в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, в месяце *m*, определяемая в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту;  – 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 *z*, в которой расположена ГТП потребления *q*;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, соответствующей данному генерирующему объекту, определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.2 настоящего Регламента;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *p*, соответствующейгенерирующему объекту, включенному в [перечень](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) генерирующих объектов в неценовых зонах, в месяце *m* более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, указанного для данного генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.3 настоящего Регламента;  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в месяце *m* для ГТП генерации *p*, определяемое в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту;  – коэффициент снижения для входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, для месяца *m,* определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.1 настоящего Регламента;  – коэффициент, отражающий потребление электрической энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, определяемый в отошении ГТП генераци *p* в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту.  Стоимость мощности, купленной/проданной в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, *D*, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, рассчитывается по формуле:  Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.3 к настоящему Регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m* рассчитывает величину , отражающую стоимость мощности, поставленной по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, определяемую по формуле:  При расчете величины округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  Объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, *D*, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, определяется как:  Договорный объем мощности, поставляемой по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, *D*, заключенному между участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* и участником оптового рынка *j* (*i ≠ j)* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  где – договорный объем мощности в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, отнесенный на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  Величина предельного объема поставки мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, *D*, заключенных между участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* и участником оптового рынка *j* (*i ≠ j)* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  где – величина предельного объема поставки мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, отнесенная на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Размер доплаты/возврата (с учетом НДС) в месяце *m* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, рассчитывается в соответствии с формулой:  где – сумма итогового обязательства с учетом НДС по договору *D* за месяц *m*;  – сумма авансового обязательства с учетом НДС по договору *D* на дату платежа *d* за месяц *m*.  Если > 0, то формируется обязательство на доплату с суммой (с учетом НДС) = .  Если < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой (с учетом НДС) = .  НДС в обязательстве на доплату/возврат определяется в соответствии с формулой:  где – сумма НДС итогового обязательства;  – сумма НДС авансового обязательства в составе авансового платежа по договору *D* на дату *d*. | | | **31.1.4. Расчет фактических финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, по итогам расчетного периода**  В срок до 31.12.2028 включительно стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимую ГТП генерации *p*, расположенной на входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, а также стоимость объема мощности, произведенного участником оптового рынка *i* в ГТП генерации *p*, с использованием которой в месяце *m* осуществлялась поставка мощности по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, и приходящегося на покрытие потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i = j)*, рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  где – объем мощности, фактически поставленной в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  – цена на мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, в месяце *m*, определяемая в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту;  – 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 *z*, в которой расположена ГТП потребления *q*;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, для месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, соответствующей данному генерирующему объекту, определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.2 настоящего Регламента;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *p*, соответствующейгенерирующему объекту, включенному в [перечень](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) генерирующих объектов в неценовых зонах, в месяце *m* более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, указанного для данного генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.3 настоящего Регламента;  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в месяце *m* для ГТП генерации *p*, определяемое в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту;  – коэффициент снижения для входящей в состав ДФО отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ, для месяца *m,* определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.1 настоящего Регламента;  – коэффициент, отражающий потребление электрической энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, определяемый в отношении ГТП генерации *p* в соответствии с приложением 163 к настоящему Регламенту.  Стоимость мощности, купленной/проданной в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, *D*, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой участника оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, рассчитывается по формуле:  Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.3 к настоящему Регламенту, КО для каждой ценовой зоны *z* за расчетный месяц *m* рассчитывает величину , отражающую стоимость мощности, поставленной по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, определяемую по формуле:  При расчете величины округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  Объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, *D*, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (*i ≠ j)*, определяется как:  Договорный объем мощности, поставляемой по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, *D*, заключенному между участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* и участником оптового рынка *j* (*i ≠ j)* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  где – договорный объем мощности в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, отнесенный на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  Величина предельного объема поставки мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, *D*, заключенных между участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* и участником оптового рынка *j* (*i ≠ j)* в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определяется как:  где – величина предельного объема поставки мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, отнесенная на ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Размер доплаты/возврата (с учетом НДС) в месяце *m* по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, рассчитывается в соответствии с формулой:  где – сумма итогового обязательства с учетом НДС по договору *D* за месяц *m*;  – сумма авансового обязательства с учетом НДС по договору *D* на дату платежа *d* за месяц *m*.  Если > 0, то формируется обязательство на доплату с суммой (с учетом НДС) = .  Если < 0, то формируется обязательство на возврат с суммой (с учетом НДС) = .  НДС в обязательстве на доплату/возврат определяется в соответствии с формулой:  где – сумма НДС итогового обязательства;  – сумма НДС авансового обязательства в составе авансового платежа по договору *D* на дату *d*. |
| **31.1.5.1** | 31.1.5.1. Для целей определения надбавки, применяемой в соответствии с п. 13.1.4 настоящего Регламента, при определении стоимости мощности КО рассчитывает размер средств, учитываемых в отношении участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующих объектов, включенных в Перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, для ценовых зон и месяца *m*, по формуле (с точностью до двух знаков после запятой):  где – цена на мощность для ГТП генерации *p*, определяемая в соответствии с пунктом 2 приложения 163 к настоящему Регламенту;  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в месяце *m* для ГТП генерации *p*, определяемое в соответствии с пунктом 3 приложения 163 к настоящему Регламенту;  – ГТП генерации, соответствующие генерирующим объектам, включенным в Перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ;  – ГТП генерации, соответствующие генерирующим объектам, включенным в Перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, в целях частичной компенсации стоимости мощности которых Правительством Российской Федерации определен поставщик мощности по договорам КОМ *i*;  – объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в отношении ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент снижения в отношении неценовой зоны *z*, в которой осуществляется поставка мощности генерирующим объектом, включенным в Перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, для месяца *m*, определяемый в соответствии с настоящим пунктом;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в Перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, для месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, соответствующей данному генерирующему объекту, и определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.2 настоящего Регламента;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *p*, соответствующейгенерирующему объекту, включенному в [перечень](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, в месяце *m* более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, указанного для данного генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.3 настоящего Регламента;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года в ценовой зоне, в которой расположена ГТП генерации *p*, определяемый в соответствии, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  КО определяет величины начиная с самого раннего месяца *m*, в отношении которого началась поставка мощности генерирующим объектом, включенным в Перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, для поставщика мощности *i*. Под месяцем начала поставки понимается месяц *ms*, определенный в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения.  Коэффициент снижения для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ (), определяется по формуле (в долях от единицы с точностью до 11 знаков после запятой):  … | | | 31.1.5.1. Для целей определения надбавки, применяемой в соответствии с п. 13.1.4 настоящего Регламента, при определении стоимости мощности КО рассчитывает размер средств, учитываемых в отношении участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующих объектов, включенных в Перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, для ценовых зон и месяца *m*, по формуле (с точностью до двух знаков после запятой):  где – цена на мощность для ГТП генерации *p*, определяемая в соответствии с пунктом 2 приложения 163 к настоящему Регламенту;  – значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в месяце *m* для ГТП генерации *p*, определяемое в соответствии с пунктом 3 приложения 163 к настоящему Регламенту;  – ГТП генерации, соответствующие генерирующим объектам, включенным в Перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ;  – ГТП генерации, соответствующие генерирующим объектам, включенным в Перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, в целях частичной компенсации стоимости мощности которых Правительством Российской Федерации определен поставщик мощности по договорам КОМ *i*;  – объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в отношении ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m*, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – коэффициент снижения в отношении неценовой зоны *z*, в которой осуществляется поставка мощности генерирующим объектом, включенным в Перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, для месяца *m*, определяемый в соответствии с настоящим пунктом;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, включенным в Перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, для месяца *m* в отношении ГТП генерации *p*, соответствующей данному генерирующему объекту, и определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.2 настоящего Регламента;  – коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности в ГТП генерации *p*, соответствующейгенерирующему объекту, включенному в [перечень](consultantplus://offline/ref=5AAD9E3DCF65C33F0AFC7AE155664054FAC8F8AF4DEF856593136656B6C247093C559BA5CFC04AEDD3757D7A0DD2380E34A6D94289271DCE32N6I) генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, в месяце *m* более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, указанного для данного генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, определяемый в соответствии с пунктом 31.1.5.3 настоящего Регламента;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года в ценовой зоне, в которой расположена ГТП генерации *p*, определяемый в соответствии, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента.  Для целей формирования аналитических отчетов в соответствии с приложением 163.8 к настоящему Регламенту в отношении ГТП генерации *p* и расчетного месяца *m* КО рассчитывает размер средств, учитываемых в отношении участника оптового рынка *i* – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с помощью генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, для ценовых зон и месяца *m*, приходящийся на ГТП генерации *p*, включенную в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ,  по формуле (с точностью до двух знаков после запятой):  КО определяет величины и аналитические величины  начиная с самого раннего месяца *m*, в котором одновременно выполнены два условия:   * ​поставщик мощности *i* определен производителем электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении указанной надбавки в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной в неценовой зоне с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ (); * ​началась поставка мощности хотя бы одним из указанных генерирующих объектов (). Под месяцем начала поставки понимается месяц *ms*, определенный в соответствии с пунктом 1 приложения 163 к настоящему Регламенту. ​   Коэффициент снижения для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к НЦЗ (), определяется по формуле (в долях от единицы с точностью до 11 знаков после запятой):  … |
| **31.1.6** | * + 1. **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях**   …  В персонифицированных итоговых реестрах финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях (приложение 163.3 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту). | | | * + 1. **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях**   …  В персонифицированных итоговых реестрах финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях (приложение 163.3 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  Формирование и передача участникам реестров авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день. |
| **31.1.7** | * + 1. **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам на модернизацию**   …  В итоговом реестре финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, (приложение 163.4 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, или в первый рабочий день, следующий за указанной датой, если она приходится на нерабочий день, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, и реестров авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях. | | | * + 1. **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях**   …  В итоговом реестре финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, (приложение 163.4 к настоящему Регламенту) графа, содержащая информацию о величине НДС, не заполняется в отношении договоров на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, по которым продавцом выступает участник оптового рынка, включенный в отношении расчетного периода в реестр банкротов в стадии конкурсного производства (по форме приложения 113г к настоящему Регламенту).  Формирование и передача КО ЦФР реестров авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, или в первый рабочий день, следующий за указанной датой, если она приходится на нерабочий день, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, и реестров авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях. |
| **31.2** | **31.1 Расчет штрафных санкций за невыполнение участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях**  **31.1.1 Предмет расчетов**  …  **31.1.2 Даты платежей**  …  **31.1.3 Расчет величины штрафных санкций**  …  **31.1.4 Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по штрафным санкциям за невыполнение обязательств по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях**  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях (приложение 163.5 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. Указанный реестр впервые формируется КО в апреле 2025 года за период с января по март 2025 года включительно.  **31.1.5 Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по штрафным санкциям за невыполнение обязательств по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях**  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр штрафов за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, за расчетный период (приложение 163.6 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. Указанный реестр впервые формируется КО в апреле 2025 года за период с января по март 2025 года включительно.  … | | | **31.2 Расчет штрафных санкций за невыполнение участником оптового рынка обязательств по поставке мощности по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях**  **31.2.1 Предмет расчетов**  …  **31.2.2 Даты платежей**  …  **31.2.3 Расчет величины штрафных санкций**  …  **31.2.4 Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов по штрафным санкциям за невыполнение обязательств по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях**  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные реестры штрафов за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях (приложение 163.5 к настоящему Регламенту), содержащие отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. Указанный реестр впервые формируется КО в апреле 2025 года за период с января по март 2025 года включительно.  Формирование и передача участникам реестров штрафов за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день.  **31.2.5 Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по штрафным санкциям за невыполнение обязательств по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях**  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр штрафов за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, за расчетный период (приложение 163.6 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. Указанный реестр впервые формируется КО в апреле 2025 года за период с января по март 2025 года включительно.  Формирование и передача КО ЦФР реестров штрафов за неготовность поставить мощность по договору на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день. |
| **32.1** | **32. Расчет финансовых обязательств/требований и порядок взаимодействия по договорам комиссии / купли-продажи электрической энергии и мощности по регулируемым ценам**  **32.1 Предмет расчетов**  Предметом финансовых расчетов являются финансовые обязательства/требования участников оптового рынка по договорам:  – комиссии на продажу электрической энергии по договорам купли-продажи электрической энергии на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения электрической энергией потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (Приложение № Д 24.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договор комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам);  – купли-продажи электрической энергии на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения электрической энергией потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (Приложение № Д 24.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договор купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам);  – купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (Приложение № Д 24.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договор купли-продажи мощности по регулируемым ценам).  Расчет финансовых обязательств/требований по покупке/продаже электрической энергии и мощности по указанным договорам, осуществляется для участников оптового рынка:  – потребителей, ГТП потребления которых расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к НЦЗ;  – поставщиков, осуществляющих поставку электрической энергии и мощности на оптовый рынок с помощью гидроэлектростанций, расположенных на входящей в состав Дальневосточго федерального округа отдельной территории, ранее относившиейся к НЦЗ. | | | **32. Расчет финансовых обязательств/требований и порядок взаимодействия по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии и мощности по регулируемым ценам**  **32.1. Предмет расчетов**  Предметом финансовых расчетов являются финансовые обязательства/требования участников оптового рынка по договорам:  – комиссии на продажу электрической энергии по договорам купли-продажи электрической энергии на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения электрической энергией потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (Приложение № Д 24.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договор комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам);  – купли-продажи электрической энергии на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения электрической энергией потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (Приложение № Д 24.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договор купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам);  – купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (Приложение № Д 24.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – договор купли-продажи мощности по регулируемым ценам).  Расчет финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам осуществляется для участников оптового рынка:  – потребителей, ГТП потребления/экспорта которых (кроме ГТП потребления поставщика и ГТП потребления ГАЭС) отнесены к входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и ГТП потребления, в границах балансовой принадлежности которых находятся объекты электроэнергетики, отнесенные к внутризональным энергорайонам, работающим синхронно с входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, но не отнесенным к данной территории;  – поставщиков, осуществляющих поставку электрической энергии и мощности на оптовый рынок с помощью гидроэлектростанций, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к НЦЗ.  Расчет финансовых обязательств/требований по покупке/продаже мощности по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам осуществляется для участников оптового рынка:  – потребителей, ГТП потребления/экспорта которых (кроме ГТП потребления поставщика и ГТП потребления ГАЭС) расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории второй ценовой зоны, ранее относившейся к НЦЗ;  – поставщиков, осуществляющих поставку электрической энергии и мощности на оптовый рынок с помощью гидроэлектростанций, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к НЦЗ. |
| **32.3** | **32.3. Расчет авансовых обязательств/требований за электрическую энергию по договорам комиссии/купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам**  Стоимость электрической энергии, проданной участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам в ценовой зоне *z (z =* 2) определяется для периода по формуле:  где – стоимость продажи электроэнергии по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определяемая в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – период, в отношении которого определяются авансовые обяазтельства/требования:  a = 1 – с 1-го по 9-е число расчетногно периода;  a = 2 – с 10-го по 23-е число расчетного периода.  Стоимость электрической энергии, проданной участником оптового рынка *i* по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам *D* в ценовой зоне *z (z =* 2), определяется для периода по формуле:  Стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления *q* по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам в ценовой зоне *z (z =* 2) определяется для периода по формуле:  где – стоимость покупки электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h*, определяемаяв соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка *j* по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам *D* в ценовой зоне *z (z =* 2) определяется для периода по формуле: | | | **32.3. Расчет авансовых обязательств/требований за электрическую энергию по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам**  Стоимость электрической энергии, проданной участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *q* по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам в ценовой зоне *z (z =* 2) определяется для периода по формуле:  где [руб.] – стоимость продажи электроэнергии по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определяемая в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – период, в отношении которого определяются авансовые обяазтельства/требования:  a = 1 – с 1-го по 9-е число расчетного периода;  a = 2 – с 10-го по 23-е число расчетного периода.  Стоимость электрической энергии, проданной участником оптового рынка *i* по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам *D* в ценовой зоне *z (z =* 2), определяется для периода по формуле:  Стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления *p* (ГТП экспорта *r*) по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам в ценовой зоне *z (z =* 2) определяется для периода по формуле:  где [руб.] – стоимость покупки электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам в ГТП потребления *p* (ГТП экспорта *r*) участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h*, определяемаяв соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка *j* по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам *D* в ценовой зоне *z (z =* 2) определяется для периода по формуле:  В случае проведения расчетов в соответствии с п. 1.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) повторный расчет обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам за периоды с 1-го по 9-е число, а также с 10-го по 23-е число расчетного месяца не производится. |
| **32.4** | **32.4. Расчет фактических обязательств/требований за электрическую энергию по договорам комиссии/купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам**  Стоимость электрической энергии, проданной участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *p* по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам в ценовой зоне *z (z =* 2*)* в месяце *m* определяется по формуле:  где – стоимость продажи электроэнергии по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определяемая в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Стоимость электрической энергии, проданной участником оптового рынка *i* по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам *D* в ценовой зоне *z (z =* 2)в месяце *m* определяется по формуле:  Объем электрической энергии, проданный участником оптового рынка *i* по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам *D* в ценовой зоне *z (z* = 2) в месяце *m* определяется по формуле:  где – объем поставки электроэнергии по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определяемый в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления *q* по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам в ценовой зоне *z (z =* 2*)* в месяце *m* определяется по формуле:  где – стоимость покупки электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h*, определяемая в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка *j* по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам *D* в ценовой зоне *z (z =*2*)* в месяце *m* определяется по формуле:  Объем электрической энергии, купленной участником оптового рынка *i* по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам *D* в ценовой зоне *z (z =2)* в месяце *m* определяется по формуле:  где – объем покупки электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определяемый в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Цена электрической энергии, проданной по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам *D* участником оптового рынка *j* в ценовой зоне *z (z =* 2) в месяце *m*, определяется по формуле:  Цена электрической энергии, купленной по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам *D* участником оптового рынка *i* в ценовой зоне *z (z =2)* в месяце *m*, определяется по формуле: | | | **32.4. Расчет фактических обязательств/требований за электрическую энергию по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам**  Стоимость электрической энергии, проданной участником оптового рынка *i* в отношении ГТП генерации *q* по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам в ценовой зоне *z (z =* 2*)* в месяце *m* определяется по формуле:  где [руб.]– стоимость продажи электроэнергии по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определяемая в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Стоимость электрической энергии, проданной участником оптового рынка *i* по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам *D* в ценовой зоне *z (z =* 2)в месяце *m* определяется по формуле:  Объем электрической энергии, проданный участником оптового рынка *i* по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам *D* в ценовой зоне *z (z* = 2) в месяце *m* определяется по формуле:  где [МВт∙ч]– объем поставки электроэнергии по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определяемый в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка *j* в отношении ГТП потребления *p* (ГТП экспорта *r*) по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам в ценовой зоне *z (z =* 2*)* в месяце *m* определяется по формуле:  где [руб.]– стоимость покупки электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам в ГТП потребления *p* (ГТП экспорта *r*) участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h*, определяемая в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Стоимость электрической энергии, купленной участником оптового рынка *j* по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам *D* в ценовой зоне *z (z =*2*)* в месяце *m* определяется по формуле:  Объем электрической энергии, купленной участником оптового рынка *j* по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам *D* в ценовой зоне *z (z =2)* в месяце *m* определяется по формуле:  где [МВт∙ч]– объем покупки электроэнергии по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам в ГТП потребления *p* (ГТП экспорта *r*) участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определяемый в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Цена электрической энергии, проданной по договору комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам *D* участником оптового рынка *i* в ценовой зоне *z (z =* 2) в месяце *m*, определяется по формуле:  Цена электрической энергии, купленной по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам *D* участником оптового рынка *j* в ценовой зоне *z (z =* 2) в месяце *m*, определяется по формуле: |
| **32.5** | **32.5. Расчет авансовых обязательств/требований за мощность по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам**  Расчет авансовых обязательств/требований участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам поставки мощности по регулируемым ценам впервые производится КО в апреле 2025 года.  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам поставки мощности по регулируемым ценам, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП поттребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  где – объем мощности, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*), используемый для расчета авансовых обязательств по договорам поставки мощности по регулируемым ценам, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – регулируемая цена (тариф) на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении месяца *m* (периода, соответствующего месяцу *m*) и генерирующего объекта, который соответствует ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента в отношении второй ценовой зоны оптового рынка (*z* = 2).  На дату платежа *d* = 2 величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам поставки мощности по регулируемым ценам, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*), равна:  На дату платежа *d* = 1 величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам поставки мощности по регулируемым ценам, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*), равна:  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам поставки мощности по регулируемым ценам *D*, производимую участником оптового рынка *i* и приобретаемую участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), равна:  Объем мощности, производимой участником оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), используемый для расчета авансовых обязательств по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам *D*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* определяется как: | | | **32.5. Расчет авансовых обязательств/требований за мощность по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам**  Расчет авансовых обязательств/требований участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам поставки мощности по регулируемым ценам впервые производится КО в апреле 2025 года.  Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам поставки мощности по регулируемым ценам, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  где – объем мощности, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*), используемый для расчета авансовых обязательств по договорам поставки мощности по регулируемым ценам, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента в отношении второй ценовой зоны оптового рынка (*z* = 2);  – регулируемая цена (тариф) на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении месяца *m* (периода, соответствующего месяцу *m*) и ГТП генерации *p* (генерирующего объекта (электростанции), который соответствует ГТП генерации *p*) для целей поставки по регулируемым договорам.  До 30 июня 2025 года включительно в случае отсутствия по состоянию на последнее число расчетного месяца *m–*1 установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении месяца *m* (периода, соответствующего месяцу *m*) и ГТП генерации *p* (генерирующего объекта (электростанции), который соответствует ГТП генерации *p*) регулируемых цен (тарифов) на мощность, поставляемую на основании регулируемых договоров, для целей расчета авансовых обязательств и требований принимается равной цене (тарифу) на мощность, установленной на первое полугодие 2025 года (в случае отсутствия – установленной на второе полугодие 2024 года) в отношении ГТП генерации *p* (генерирующего объекта (электростанции), который соответствует ГТП генерации *p*), поставлявшей электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах.  На дату платежа *d* = 2 величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам поставки мощности по регулируемым ценам, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*), равна:  На дату платежа *d* = 1 величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам поставки мощности по регулируемым ценам, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*), равна:  На дату платежа *d* величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по договорам поставки мощности по регулируемым ценам *D*, производимую участником оптового рынка *i* и приобретаемую участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), равна:  Объем мощности, производимой участником оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), используемый для расчета авансовых обязательств по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам *D*, в расчетном месяце *m* в ценовой зоне *z* определяется как: |
| **32.6** | **32.6. Расчет фактических обязательств/требований за мощность по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам**  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам произведенной в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  где – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*), определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – регулируемая цена (тариф) на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении месяца *m* (периода, соответствующего месяцу *m*) и генерирующего объекта, который соответствует ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента в отношении второй ценовой зоны оптового рынка (*z* = 2).  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам *D*, произведенной участником оптового рынка *i*, покупаемой участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), рассчитывается по формуле:  Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.3 к настоящему Регламенту, КО для каждой ценовой зоны за расчетный период *m* рассчитывает стоимость мощности, поставленной по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, по формуле:  Для первой ценовой зоны (*z*= 1) величина принимается равной 0 (нулю).  При расчете округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  Объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору поставки мощности по регулируемым ценам *D*, произведенной участником оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), определяется как:  Размер доплаты/возврата (с учетом НДС) в месяце *m* по договору поставки мощности по регулируемым ценам рассчитывается по формуле:  где – сумма итогового обязательства с учетом НДС по договору поставки мощности по регулируемым ценам *D* за месяц *m*;  – сумма авансового обязательства с учетом НДС по договору поставки мощности по регулируемым ценам *D* за месяц *m* на дату платежа *d*.  Если , то формируется обязательство на доплату с суммой (с учетом НДС) .  Если , то формируется обязательство на возврат с суммой (с учетом НДС) .  НДС в обязательстве на доплату/возврат определяется в соответствии с формулой:  где – сумма НДС итогового обязательства по договору поставки мощности по регулируемым ценам *D* за месяц *m*;  – сумма НДС авансового обязательства по договору поставки мощности по регулируемым ценам *D* за месяц *m* на дату платежа *d*. | | | **32.6. Расчет фактических обязательств/требований за мощность по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам**  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, произведенной в ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i ≠ j*), а также стоимость объема мощности, произведенного участником оптового рынка *i* в ГТП генерации *p*, с использованием которой в месяце *m* осуществлялась поставка мощности по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, и приходящегося на покрытие потребления мощности в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (*i = j)*, рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  где – объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 настоящего Регламента в отношении второй ценовой зоны оптового рынка (*z* = 2);  – регулируемая цена (тариф) на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении месяца *m* (периода, соответствующего месяцу *m*) и ГТП генерации *p* (генерирующего объекта (электростанции), который соответствует ГТП генерации *p*) для целей поставки по регулируемым договорам.  До 30 июня 2025 года включительно в случае отсутствия по состоянию на последнее число расчетного месяца *m* установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении месяца *m* (периода, соответствующего месяцу *m*) и ГТП генерации *p* (генерирующего объекта (электростанции), который соответствует ГТП генерации *p*) регулируемых цен (тарифов) на мощность, поставляемую на основании регулируемых договоров, принимается равной цене (тарифу) на мощность, установленной на первое полугодие 2025 года (в случае отсутствия – установленной на второе полугодие 2024 года) в отношении ГТП генерации *p* (генерирующего объекта (электростанции), который соответствует ГТП генерации *p*), поставлявшей электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах.  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам *D*, произведенной участником оптового рынка *i*, покупаемой участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), рассчитывается по формуле:  Для целей формирования аналитического отчета, направляемого в СР в соответствии с приложением 154.3 к настоящему Регламенту, КО для каждой ценовой зоны за расчетный период *m* рассчитывает стоимость мощности, поставленной по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, по формуле:  При расчете округление производится методом математического округления с точностью до 2 знаков после запятой.  Объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору поставки мощности по регулируемым ценам *D*, произведенной участником оптового рынка *i* и приобретаемой участником оптового рынка *j* (*i ≠ j*), определяется как:  Размер доплаты/возврата (с учетом НДС) в месяце *m* по договору поставки мощности по регулируемым ценам рассчитывается по формуле:  где – сумма итогового обязательства с учетом НДС по договору поставки мощности по регулируемым ценам *D* за месяц *m*;  – сумма авансового обязательства с учетом НДС по договору поставки мощности по регулируемым ценам *D* за месяц *m* на дату платежа *d*.  Если , то формируется обязательство на доплату с суммой (с учетом НДС) .  Если , то формируется обязательство на возврат с суммой (с учетом НДС) .  НДС в обязательстве на доплату/возврат определяется в соответствии с формулой:  где – сумма НДС итогового обязательства по договору поставки мощности по регулируемым ценам *D* за месяц *m*;  – сумма НДС авансового обязательства по договору поставки мощности по регулируемым ценам *D* за месяц *m* на дату платежа *d*. |
| **32.7** | **32.7. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка**  10-го и 24-го числа расчетного месяца КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам комиссии/купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам за период ta (*a* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 32.3 настоящего Регламента по форме приложения 171.2 к настоящему Регламенту. В отношении расчетного периода *m* = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января года предоставляются участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа. В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка, КО формирует и предоставляет указанные реестры обязательств/требований по авансовым платежам участнику оптового рынка – правопреемнику.  Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО публикует для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом реестры обязательств/требований по итоговым платежам по договорам комиссии / купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам на отдельных территорияхпо форме приложения 171.6 к настоящему Регламенту. В случае если объем и стоимость по договору купли-продажи/комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам равны нулю, такой договор не включается в передаваемые по форме 171.6 реестры.  В случае если объем и стоимость электрической энергии по договору комиссии/купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам равны нулю или не определены, такой договор не включается в передаваемые реестры.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам на даты платежей *d*, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам по форме приложения 171.4 к настоящему Регламенту. При этом впервые КО направляет участникам оптового рынка указанные реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам в апреле 2025 года в отношении расчетеного месяца апреля 2025 года.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные итоговые реестры обязательств/требований за мощность по данным договорам за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований за мощность по договорам (приложение 171.8 к настоящему Регламенту). | | | **32.7. Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка**  10-го и 24-го числа расчетного месяца КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам за период ta (*a* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 32.3 настоящего Регламента по форме приложения 171.2 к настоящему Регламенту. В отношении расчетного периода *m* = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января года предоставляются участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа. В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка, КО формирует и предоставляет указанные реестры обязательств/требований по авансовым платежам участнику оптового рынка – правопреемнику.  Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО публикует для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом реестры обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам за расчетный периодпо форме приложения 171.6 к настоящему Регламенту.  В случае если объем и стоимость электрической энергии по договору купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам равны нулю или не определены, такой договор не включается в передаваемые реестры.  КО не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам на даты платежей *d*, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, а также содержащие нулевые значения авансовых обязательств/требований в случае формирования отличных от нуля значений объемов мощности, используемых для расчета авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам по форме приложения 171.4 к настоящему Регламенту. При этом впервые КО направляет участникам оптового рынка указанные реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам в апреле 2025 года в отношении расчетного месяца апреля 2025 года.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам и размещает для участников оптового рынка в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом персонифицированные итоговые реестры обязательств/требований за мощность по данным договорам за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований за мощность по договорам (приложение 171.8 к настоящему Регламенту).  Формирование и передача участникам реестров обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам, реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам за расчетный период, реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, итоговых реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день. |
| **32.8** | **32.8. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам**  10-го и 24-го числа расчетного месяца КО формирует реестр обязательств/требований по авансовым платежам по договорам комиссии/купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам на первую/вторую дату платежа за период tа (*a* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 32.3 настоящего Регламента по форме приложения 171.1 к настоящему Регламенту, и передает их в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота КО. В отношении расчетного периода = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января предоставляются ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота КО не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа. В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка, КО формирует и предоставляет указанные реестры обязательств/требований по авансовым платежам в отношении участника оптового рынка – правопреемника.  С учетом полученных от КО реестров обязательств/требований по авансовым платежам по договорам комиссии/купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам ЦФР строит авансовые матрицы прикреплений, методика построения которых приведена в приложении 53.3 к настоящему Регламенту. На основании авансовых матриц прикрепления формируются платежные обязательства в соответствии с приложением 53.3 к настоящему Регламенту.  Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора итоговый реестр обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценамза расчетный период по форме приложения 171.5 к настоящему Регламенту.  В случае если объем и стоимость электрической энергии по договору комиссии/купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам равны нулю или не определены, такой договор не включается в передаваемые реестры.  С учетом полученных от КО итоговых реестров обязательств/требований по договорам комиссии/купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам за расчетный период ЦФР строит фактические матрицы прикреплений, методика построения которых приведена в приложении 53.3 к настоящему Регламенту. На основании фактических матриц прикрепления формируются платежные обязательства в соответствии с приложением 53.3 к настоящему Регламенту.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, на даты платежей *d* (приложение 171.3 к настоящему Регламенту). При этом впервые КО направляет ЦФР указанные реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам в апреле 2025 года в отношении расчетеного месяца апреля 2025 года.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам за расчетный период, содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований (приложение 171.7 к настоящему Регламенту).  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, или в первый рабочий день, следующий за датой, если указанная дата приходится на нерабочий день, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам и реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам. | | | **32.8. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам**  10-го и 24-го числа расчетного месяца КО формирует реестр обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам за период tа (*a* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 32.3 настоящего Регламента по форме приложения 171.1 к настоящему Регламенту, и передает их в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота КО. В отношении расчетного периода = январь указанный реестр за период с 1 по 9 января предоставляются ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота КО не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа. В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка, КО формирует и предоставляет указанные реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи / комиссии электрической энергии по регулируемым ценам в отношении участника оптового рынка – правопреемника.  С учетом полученных от КО реестров обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам ЦФР строит авансовые матрицы прикреплений, методика построения которых приведена в приложении 53.3 к настоящему Регламенту. На основании авансовых матриц прикрепления формируются платежные обязательства в соответствии с приложением 53.3 к настоящему Регламенту.  Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора итоговый реестр обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценамза расчетный период по форме приложения 171.5 к настоящему Регламенту.  В случае если объем и стоимость электрической энергии по договору купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам равны нулю или не определены, такой договор не включается в передаваемые реестры.  С учетом полученных от КО реестров обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии электрической энергии по регулируемым ценам за расчетный период ЦФР строит фактические матрицы прикреплений, методика построения которых приведена в приложении 53.3 к настоящему Регламенту. На основании фактических матриц прикрепления формируются платежные обязательства в соответствии с приложением 53.3 к настоящему Регламенту.  Не позднее 10-го числа расчетного месяца (в отношении расчетного месяца = январь не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа) КО определяет величины авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам на даты платежей *d* и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП реестр авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, на даты платежей *d* (приложение 171.3 к настоящему Регламенту). При этом впервые КО направляет ЦФР указанные реестры авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам в апреле 2025 года в отношении расчетного месяца апреля 2025 года.  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет объем и стоимость мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам и передает в ЦФР в электронном виде с ЭП итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам за расчетный период, содержащий отличные от нуля значения фактических обязательств/требований (приложение 171.7 к настоящему Регламенту).  Формирование и передача КО ЦФР реестра обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам, итогового реестра обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценамза расчетный период, реестра авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам, итогового реестра финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам за расчетный период осуществляется в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день.  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, или в первый рабочий день, следующий за датой, если указанная дата приходится на нерабочий день, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам и реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам. |
| **Приложение 40** | РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ/ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ  за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ m  в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ z  на дату платежа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ d | | РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ/ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ  за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ m  в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  на дату платежа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ d | |
| **Приложение 40.1** | РЕЕСТР ОБЪЕМОВ И СТОИМОСТИ МОЩНОСТИ, ФАКТИЧЕСКИ ПОСТАВЛЕННОЙ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ  за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ m  в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ z  на дату платежа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ d  … | | РЕЕСТР ОБЪЕМОВ И СТОИМОСТИ МОЩНОСТИ, ФАКТИЧЕСКИ ПОСТАВЛЕННОЙ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ  за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ m  в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  на дату платежа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ d  … | |
| **Приложение 40.2** | РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ (ПРОДАЖА)  за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_        m  в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_         z  … | | РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ (ПРОДАЖА)  за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_        m  в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  … | |
| **Приложение 40.3** | Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме  за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       m  в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_        z  на дату платежа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_      d  … | | Реестр штрафов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме  за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_       m  в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  на дату платежа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_      d  … | |
| **Приложение 40.4** | РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ (ПОКУПКА)  за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ m  в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ z  … | | РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ, ПРОИЗВОДИМОЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ (ПОКУПКА)  за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ m  в ценовой зоне \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  … | |
| **Прил.163, п. 6** | … Множество мероприятий, для которых не подтверждена их реализация (), формируется КО в отношении ГТП генерации *p* и расчетного месяца *m* в следующем порядке. Мероприятие по модернизации (реконструкции) или строительству *e* в отношении ГТП генерации *p* и месяца *m* считается реализованным в части выполнения мероприятия, если информация о подтверждении выполнения данного мероприятия была получена КО от Совета рынка в соответствии с п. 6 приложения к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и в полученной информации месяц и год подтверждения реализации мероприятия наступают до месяца *m*. Если информация о подтверждении мероприятия *e* не была получена КО от Совета рынка по состоянию на 3-е число месяца *m+*1, или в полученной информации месяц и год подтверждения реализации мероприятия наступают в месяце *m* или позже, то такое мероприятие считается неподтвержденным по состоянию на месяц *m* и включается в множество .  Множество мероприятий, для которых не подтверждена локализация (), формируется КО в отношении ГТП генерации *p* и расчетного месяца *m* в следующем порядке. Мероприятие по модернизации (реконструкции) или строительству *e* в отношении ГТП генерации *p* и месяца *m* считается подтвержденным в части выполнения требований к локализации, если информация о подтверждении локализации данного мероприятия была получена КО от Совета рынка в соответствии с п. 6 приложения к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и в полученной информации месяц и год подтверждения локализации мероприятия наступают до месяца *m*. Если информация о подтверждении локализации мероприятия *e* не была получена КО от Совета рынка по состоянию на 3-е число месяца *m+*1, или в полученной информации месяц и год подтверждения локализации мероприятия наступают в месяце *m* или позже, то такое мероприятие считается неподтвержденным в части локализации по состоянию на месяц *m* и включается в множество . | | … Множество мероприятий, для которых не подтверждена их реализация (), формируется КО в отношении ГТП генерации *p* и расчетного месяца *m* в следующем порядке. Мероприятие по модернизации (реконструкции) или строительству *e* в отношении ГТП генерации *p* и месяца *m* считается реализованным в части выполнения мероприятия, если информация о подтверждении выполнения данного мероприятия была получена КО от Совета рынка в соответствии с п. 6 приложения 10.3 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и в полученной информации месяц и год подтверждения реализации мероприятия наступают до месяца *m*. Если информация о подтверждении мероприятия *e* не была получена КО от Совета рынка по состоянию на 3-е число месяца *m+*1, или в полученной информации месяц и год подтверждения реализации мероприятия наступают в месяце *m* или позже, то такое мероприятие считается неподтвержденным по состоянию на месяц *m* и включается в множество . Множество мероприятий, для которых не подтверждена локализация (), формируется КО в отношении ГТП генерации *p* и расчетного месяца *m* в следующем порядке. Мероприятие по модернизации (реконструкции) или строительству *e* в отношении ГТП генерации *p* и месяца *m* считается подтвержденным в части выполнения требований к локализации, если информация о подтверждении локализации данного мероприятия была получена КО от Совета рынка в соответствии с п. 6 приложения 10.3 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и в полученной информации месяц и год подтверждения локализации мероприятия наступают до месяца *m*. Если информация о подтверждении локализации мероприятия *e* не была получена КО от Совета рынка по состоянию на 3-е число месяца *m+*1, или в полученной информации месяц и год подтверждения локализации мероприятия наступают в месяце *m* или позже, то такое мероприятие считается неподтвержденным в части локализации по состоянию на месяц *m* и включается в множество . | |
| **Прил.163, п. 15** | 15. Средневзвешенное значение из цен на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в каждый час предшествующего месяца в ГТП генерации *p* , рассчитывается по формуле: где [руб./МВт·ч] – цена электроэнергии, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, в ГТП генерации *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h* расчетного месяца *m–*1, определяемая в соответствии с п. 5.3.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если в ГТП генерации *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h* не определена и(или) , не определен, то в отношении такого часа то и . Если в ГТП генерации *p* для участника оптового рынка *i* во все часы операционных суток *h* расчетного месяца *m–*1 или не определена, то ;  – объем электрической энергии, проданный поставщиком в ГТП генерации по договору комиссии на продажу электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии, в ГТП генерации *p* в час операционных суток *h*, определяемый в соответствии с пунктом 8.1.1 *Регламентаа расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В случае если величина не определена, то в расчете она принимается равной 0.  В отношении месяца *m*, соответствующего январю 2025 года, а также в отношении месяца *m = ms*, величина рассчитывается по формуле:  где – период с 1-е по 15-е число месяца *m*.  Если в ГТП генерации *p* для участника оптового рынка *i* во все часы операционных суток *h* расчетного месяца *m–*1 (кроме *m* = *ms* и *m*, соответствующего январю 2025 г.)равна 0 или не определена, то . | | 15. Средневзвешенное значение из цен на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в каждый час предшествующего месяца в ГТП генерации *p* , рассчитывается по формуле: где [руб./МВт·ч] – цена электроэнергии, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, в ГТП генерации *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h,* определяемая в соответствии с п. 5.3.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем электрической энергии, проданный поставщиком в ГТП генерации по договору комиссии на продажу электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии, в ГТП генерации *p* в час операционных суток *h*, определяемый в соответствии с пунктом 8.1.1 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В отношении месяца *m*, соответствующего январю 2025 года, а также в отношении месяца *m = ms*, величина рассчитывается по формуле:  где – период с 1-е по 15-е число месяца *m*.  В часы *h*, когда величина и (или) величина не определена, значения соответствующих величин в расчете принимаются равными 0.  В случае если при определении величина или величина не определена или равна 0, то принимается равной 0 (нулю). | |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений:***

**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, и договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива

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

6. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов

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

7. Фактический собственный максимум потребления в ГТП

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

***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, и договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива

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

6. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов

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

7. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей

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

8. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам

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

9. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам

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

10. Фактический собственный максимум потребления в ГТП

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

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений:***

**Приложение 8**

к Регламенту финансовых расчетов

на оптовом рынке электроэнергии

|  |
| --- |
| **Порядок указания назначения платежа в Сводном реестре платежей** |
| … |
| **по договорам купли-продажи электрической энергии и договорам комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам** |
| п/п [номер п/п] За электрическую энергию по дог. [номер договора] от [дата договора]. За период [дата начала периода обязательства] по [дата окончания периода обязательства]. В т.ч. НДС [сумма НДС]. |
| п/п [номер п/п] Возврат по дог. [номер договора] от [дата договора]. За период [дата начала периода обязательства] по [дата окончания периода обязательства]. В т.ч. НДС [сумма НДС]. |
| п/п [номер п/п] Пени по дог. [номер договора] от [дата договора]. За период [дата начала периода обязательства] по [дата окончания периода обязательства]. Без НДС. |
| … |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 8**

к Регламенту финансовых расчетов

на оптовом рынке электроэнергии

|  |
| --- |
| **Порядок указания назначения платежа в Сводном реестре платежей** |
| … |
| **по договорам купли-продажи электрической энергии и договорам комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам** |
| п/п [номер п/п] За электроэнергию по дог. [номер договора] от [дата договора]. За период с [дата начала периода обязательства] по [дата окончания периода обязательства]. В т.ч. НДС [сумма НДС]. |
| п/п [номер п/п] Возврат по дог. [номер договора] от [дата договора]. За период с [дата начала периода обязательства] по [дата окончания периода обязательства]. В т.ч. НДС [сумма НДС]. |
| п/п [номер п/п] Пени по дог. [номер договора] от [дата договора]. За период с [дата начала периода обязательства] по [дата окончания периода обязательства]. Без НДС. |
| … |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 24.10**

**Получатель: Отправитель: АО «АТС»**

**Код участника:**

**Реестр договоров купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка**

за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ценовая зона: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Наименование участника ОРЭМ – контрагента** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – контрагента** |
|  |  |  |  |  |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 24.10**

**Получатель: Отправитель: АО «АТС»**

**Код участника:**

**Реестр договоров купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка**

за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ценовая зона: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Наименование контрагента** | **Идентификационный код контрагента** |
|  |  |  |  |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 40.5**

**Уведомление 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 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка**

Поставщик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

           За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

           Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Поставка мощности сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка** | **Поставленный объем, МВт** | **Штрафуемый объем, МВт** |
| в ГТП 1 |  |  |
| в ГТП 2 |  |  |
| в ГТП 3 |  |  |
| **Итого поставщиком** |  |  |
| из них по договорам купли-продажи мощности |  |  |
| из них на обеспечение собственного потребления |  |  |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 40.5**

**Уведомление об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка**

Поставщик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

           За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

           Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Поставка мощности сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка** | **Поставленный объем, МВт** | **Штрафуемый объем, МВт** |
| в ГТП 1 |  |  |
| в ГТП 2 |  |  |
| в ГТП 3 |  |  |
| **Итого поставщиком** |  |  |
| из них по договорам купли-продажи мощности |  |  |
| из них на обеспечение собственного потребления |  |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 40.6**

**Уведомление о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка**

Покупатель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

           За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

          Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **Потребление мощности сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка** | **Потребленный объем, МВт** |
| в ГТП 1 |  |
| в ГТП 2 |  |
| в ГТП 3 |  |
| **Итого покупателем** |  |
| из них обеспечено покупкой по договорам купли-продажи мощности |  |
| из них обеспечено мощностью собственной генерации |  |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 40.6**

**Уведомление о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка**

Покупатель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

           За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

          Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **Потребление мощности сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 4, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка** | **Потребленный объем, МВт** |
| в ГТП 1 |  |
| в ГТП 2 |  |
| в ГТП 3 |  |
| **Итого покупателем** |  |
| из них обеспечено покупкой по договорам купли-продажи мощности |  |
| из них обеспечено мощностью собственной генерации |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 59.4**

|  |  |
| --- | --- |
| **Получатель:** | **Отправитель: АО «АТС»** |

**ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ПОТРЕБЛЕНИЯ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОКУПАТЕЛЕМ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ДОГОВОРАМ, СВОБОДНЫМ ДОГОВОРАМ И ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 7, 8, 10, 11, 14, 15 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА /**

**ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОСТАВЩИКОМ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ДОГОВОРАМ, СВОБОДНЫМ ДОГОВОРАМ И ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 7, 8, 10, 11, 14, 15 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА**

за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

           ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Наименование участника** | **Идентификационный код** | **Код ГТП** | **Количество, МВт** | **Предварительные обязательства/требования без НДС, руб.** | **Уменьшение/увеличение обязательств/требований, вызванное несоответствием предварительных обязательств и требований участников оптового рынка, руб.** | | | **Обязательства/требования за мощность, купленную/проданную сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, руб.** |
| **Всего** | **В том числе обусловленное иными факторами (+)** | **В том числе обусловленное иными факторами (-)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого** |  |  |  |  |  |  |  |  |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 59.4**

|  |  |
| --- | --- |
| **Получатель:** | **Отправитель: АО «АТС»** |

**ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ПОТРЕБЛЕНИЯ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОКУПАТЕЛЕМ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА /**

**ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОСТАВЩИКОМ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА**

за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

           ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Наименование участника** | **Идентификационный код** | **Код ГТП** | **Количество, МВт** | **Предварительные обязательства/требования без НДС, руб.** | **Уменьшение/увеличение обязательств/требований, вызванное несоответствием предварительных обязательств и требований участников оптового рынка, руб.** | | | **Обязательства/требования за мощность, купленную/проданную сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, руб.** |
| **Всего** | **В том числе обусловленное иными факторами (+)** | **В том числе обусловленное иными факторами (-)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого** |  |  |  |  |  |  |  |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 74**

**Уведомление об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка**

Поставщик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

           За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

           Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Поставка мощности сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка** | **Поставленный объем, МВт** | **Штрафуемый объем, МВт** |
| … | … | … |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 74**

**Уведомление об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка**

Поставщик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

           За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

           Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Поставка мощности сверх объемов, поставленных договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка** | **Поставленный объем, МВт** | **Штрафуемый объем, МВт** |
| … | … | … |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 75**

**Уведомление о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка**

Поставщик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

           За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

           Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Потребление мощности сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, а также покупка в обеспечение регулируемых договоров** | **Объем, МВт** | **Стоимость, руб.** |
| … | … | … |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 75**

**Уведомление о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка**

Поставщик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

           За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

           Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Потребление мощности сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, а также покупка в обеспечение регулируемых договоров** | **Объем, МВт** | **Стоимость, руб.** |
| … | … | … |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 105**

**Отчет о стоимости мощности в ценовой зоне за расчетный период, поставляемой участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка**

Поставщик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г.

Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| Стоимость мощности, поставляемой поставщиком *i*сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, руб. | Стоимость мощности, продаваемой поставщиком *i*по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, руб. |
|  |  |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 105**

**Отчет о стоимости мощности в ценовой зоне за расчетный период, поставляемой участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка**

Поставщик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г.

Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| Стоимость мощности, поставляемой поставщиком *i*сверх объемов, поставленных по договорам, указанным в подпунктах 1, 2, 7, 10, 11, 14, 15, 16, 17, 18 пункта 4 Правил оптового рынка, руб. | Стоимость мощности, продаваемой поставщиком *i*по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, руб. |
|  |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 154**

### Составляющие расчета плановой стоимости покупки мощности

за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по ГТП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_

в субъекте РФ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ценовой зоны\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по ценовой зоне:** |  |
| … |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, без учета пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь, |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z* с учетом пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь , |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) на отдельных территориях ценовых зон, ранее отнесенных к неценовым зонам, без учета пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь для , |  |
| … |  |
| плановый размер средств, учитываемых в отношении всех участников оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, для ценовой зоны *z* и месяца *m,* , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам на модернизацию, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая составляющей покупки мощности в отношении ГТП потребления в расчетном месяце *m* по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности на территории ДФО в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам*,* , руб. |  |
| … |  |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 154**

### Составляющие расчета плановой стоимости покупки мощности

за расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

по ГТП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_

в субъекте РФ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ценовой зоны\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **Составляющие для расчета плановой стоимости мощности по ценовой зоне:** |  |
| … |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) в ценовой зоне *z*, без учета пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь, |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) *q* занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) на отдельных территориях ценовых зон, ранее отнесенных к неценовым зонам, с учетом пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь для , |  |
| доля, которую пиковое потребление ГТП потребления (экспорта) занимает в суммарном значении такого пикового потребления ГТП потребления (экспорта) на отдельных территориях ценовых зон, ранее отнесенных к неценовым зонам, без учета пикового потребления, рассчитываемого для целей покупки мощности ФСК на оптовом рынке в целях компенсации потерь для , |  |
| … |  |
| плановый размер средств, учитываемых в отношении всех участников оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для ценовой зоны *z* и месяца *m,* , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по договорам на модернизацию, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в ценовой зоне в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности на территории ДФО в расчетном месяце по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам, , руб. |  |
| плановая стоимость мощности в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам на модернизацию на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, , руб. |  |
| плановая стоимость продажи мощности в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам*,* , руб. |  |
| … |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 154.2**

**Аналитический отчет о величинах, определенных по ценовой зоне, обусловленных применением надбавок к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь), и величины, отражающей стоимость мощности, поставленной по свободным договорам**

**Расчетный период:**

**Ценовая зона:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Значение, руб.** |
| … |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка  (, руб.) |  |
| … |  |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 154.2**

**Аналитический отчет о величинах, определенных по ценовой зоне, обусловленных применением надбавок к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь), и величины, отражающей стоимость мощности, поставленной по свободным договорам**

**Расчетный период:**

**Ценовая зона:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Значение, руб.** |
| … |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка  (, руб.) |  |
| … |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 154.3**

**Аналитический отчет о составляющих фактической стоимости мощности**

Расчетный период:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Величина** | **Первая ценовая зона** | **Вторая ценовая зона** |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам КОМ и КОМ НГО (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по ДПМ (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам на модернизацию (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам на модернизацию на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по ДПМ АЭС/ГЭС (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по ДПМ ВИЭ генерирующими объектами солнечной генерации (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по ДПМ ВИЭ генерирующими объектами ветровой генерации (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по ДПМ ВИЭ генерирующими объектами малых ГЭС (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по ДПМ ТБО (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей                 (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по регулируемым договорам для населения (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по регулируемым договорам сверх объемов мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения и приравненных к нему категорий (, руб.) |  |  |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 154.3**

**Аналитический отчет о составляющих фактической стоимости мощности**

Расчетный период:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Величина** | **Первая ценовая зона** | **Вторая ценовая зона** |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам КОМ и КОМ НГО (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по ДПМ (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам на модернизацию (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам на модернизацию на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по ДПМ АЭС/ГЭС (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по ДПМ ВИЭ генерирующими объектами солнечной генерации (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по ДПМ ВИЭ генерирующими объектами ветровой генерации (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по ДПМ ВИЭ генерирующими объектами малых ГЭС (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по ДПМ ТБО (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей (, руб.) |  |  |
| в том числе величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей на территории Дальнего Востока (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей  (, руб.) |  |  |
| в том числе величина, отражающая стоимость мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории Дальнего Востока (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам купли-продажи мощности на отдельных территориях ценовых зон, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по регулируемым договорам для населения (, руб.) |  |  |
| Величина, отражающая стоимость мощности, поставленной по регулируемым договорам сверх объемов мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения и приравненных к нему категорий (, руб.) |  |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 154.4**

**Аналитический отчет о составляющих фактической стоимости мощности, купленной/проданной с применением каждого из механизмов торговли мощностью (в том числе с выделением величин, обусловленных применением надбавок к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), и оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь))**

**Расчетный период:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Величина** | **Первая ценовая зона** | **Вторая ценовая зона** |
| … |  |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка  (, руб.) |  |  |
| … |  |  |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 154.4**

**Аналитический отчет о составляющих фактической стоимости мощности, купленной/проданной с применением каждого из механизмов торговли мощностью (в том числе с выделением величин, обусловленных применением надбавок к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь), и оплатой мощности, поставляемой по договорам КОМ НГО (в том числе по договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь))**

**Расчетный период:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Величина** | **Первая ценовая зона** | **Вторая ценовая зона** |
| … |  |  |
| Величина, обусловленная применением надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка  (, руб.) |  |  |
| … |  |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 154.5**

**Отправитель: АО «АТС»**

**Аналитический отчет о составляющих фактической стоимости мощности, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь)**

Получатель:

           Ценовая зона:

           Расчетный период:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код ГТП генерации** | **Величина, определяемая в отношении ГТП генерации p участника оптового рынка i, обусловленная применением надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (), руб.** | **Величина, определяемая в отношении ГТП генерации p участника оптового рынка i, обусловленная применением надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах**  **(), руб.** |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 154.5**

**Отправитель: АО «АТС»**

**Аналитический отчет о составляющих фактической стоимости мощности, обусловленных надбавками к цене на мощность, продаваемую по договорам КОМ (в том числе по договорам КОМ в целях компенсации потерь)**

Получатель:

           Ценовая зона:

           Расчетный период:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код ГТП генерации** | **Величина, определяемая в отношении ГТП генерации p участника оптового рынка i, обусловленная применением надбавки к цене на мощность, устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (), руб.** | **Величина, определяемая в отношении ГТП генерации p участника оптового рынка i, обусловленная применением надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка**  **(), руб.** |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 170.1**

***Получатель: Отправитель: АО «АТС»***

**РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПОКУПКА) /**

**РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПРОДАЖА)**

**за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование участника** | **Идентификационный код** | **Номер договора** | **Дата договора** | **Дата платежа** | **Авансовое обязательство/требование по договору (без НДС), руб.** | **НДС, руб.** | **Авансовое обязательство/требование по договору, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 170.1**

***Получатель: Отправитель: АО «АТС»***

**РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПОКУПКА) /**

**РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПРОДАЖА)**

**за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование участника/ФСК** | **Идентификационный код** | **Номер договора** | **Дата договора** | **Дата платежа** | **Авансовое обязательство/требование по договору (без НДС), руб.** | **НДС, руб.** | **Авансовое обязательство/требование по договору, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 170.2**

***Получатель: Отправитель: АО «АТС»***

**уведомление об объемах и стоимости ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПОКУПКА) /**

**уведомление об объемах и стоимости ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПРОДАЖА)**

**за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование участника** | **Идентификационный код** | **Номер договора** | **Дата договора** | **Объем мощности, фактически поставленный по договору, МВт** | **Цена по договору, руб./Мвт** | **Обязательство/требование по договору (без НДС), руб.** | **НДС, руб.** | **Обязательство/требование по договору, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 170.2**

***Получатель: Отправитель: АО «АТС»***

**уведомление об объемах и стоимости ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПОКУПКА) /**

**уведомление об объемах и стоимости ПО ДОГОВОРУ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПРОДАЖА)**

**за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование участника/ФСК** | **Идентификационный код** | **Номер договора** | **Дата договора** | **Объем мощности, фактически поставленный по договору, МВт** | **Цена по договору, руб./Мвт** | **Обязательство/требование по договору (без НДС), руб.** | **НДС, руб.** | **Обязательство/требование по договору, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 170.5**

**Реестр авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам,**

**на первую/вторую дату платежа за расчетный период mm YYYY**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата подписания договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **получателя**  **<trader-supplier-code>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **плательщика**  **<trader-consumer-code>** | **Параметр, определяющий дату платежа**  **<matrix-number>** | **Авансовое требование/обязательство по договору (без НДС), руб.**  **<act-amount>** | **НДС, руб.**  **<vat-amount>** | **Авансовое требование/обязательство по договору, руб.**  **<payment-amount>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 170.5**

**Реестр авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам,**

**на первую/вторую дату платежа за расчетный период mm YYYY**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата подписания договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Идентификационный код продавца**  **<trader-supplier-code>** | **Идентификационный код покупателя**  **<trader-consumer-code>** | **Параметр, определяющий дату платежа**  **<matrix-number>** | **Авансовое требование/обязательство по договору (без НДС), руб.**  **<act-amount>** | **НДС, руб.**  **<vat-amount>** | **Авансовое требование/обязательство по договору, руб.**  **<payment-amount>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 170.6**

**Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам,**

**за расчетный период mm YYYY**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата подписания договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **получателя**  **<trader-supplier-code>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **плательщика**  **<trader-consumer-code>** | **Объем мощности, фактически поставленный по договору, МВт**  **<qnt>** | **Стоимость (без НДС), руб.**  **<act-amount>** | **НДС, руб.**  **<vat-amount>** | **Стоимость, руб.**  **<payment-amount>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

***Предлагаемая редакция***

**Итоговый реестр финансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам,**

**за расчетный период mm YYYY**

**<package-comment>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата подписания договора <contract-date>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Идентификационный код продавца**  **<trader-supplier-code>** | **Идентификационный код покупателя**  **<trader-consumer-code>** | **Объем мощности, фактически поставленный по договору, МВт**  **<qnt>** | **Цена, руб.**  **<unit-price>** | **Стоимость (без НДС), руб.**  **<act-amount>** | **НДС, руб.**  **<vat-amount>** | **Стоимость, руб.**  **<payment-amount>** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 171.1**

|  |  |
| --- | --- |
| ***Получатель: АО «ЦФР»*** | ***Отправитель: АО «АТС»*** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Реестр обязательств/требований по авансовым платежам по договорам комиссии/купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам**  **на первую/вторую дату платежа за расчетный период mm YYYY**  **<package-comment>**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата подписания договора <contract-date>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **получателя**  **<trader-supplier-code>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **плательщика**  **<trader-consumer-code>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Параметр, определяющий дату платежа**  **<matrix-number>** | **Авансовое требование/обязательство по договору (без НДС), руб.**  **<act-amount>** | **НДС, руб.**  **<vat-amount>** | **Авансовое требование/обязательство по договору, руб.**  **<payment-amount>** | |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 171.1**

|  |  |
| --- | --- |
| ***Получатель: АО «ЦФР»*** | ***Отправитель: АО «АТС»*** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Реестр обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам**  **за период с dd.mm.YYYY по dd.mm.YYYY**  **<package-comment>** | | | | | | | | | | | | |
| **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата подписания договора <contract-date>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **получателя**  **<trader-supplier-code>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **плательщика**  **<trader-consumer-code>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Параметр, определяющий дату платежа**  **<matrix-number>** | **Стоимость (без НДС), руб.**  **<act-amount>** | **НДС, руб.**  **<vat-amount>** | **Стоимость, руб.**  **<payment-amount>** |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 171.2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Реестр авансовых обязательств/требований по авансовым платежам по договорам комиссии / купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Получатель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  за [расчетный период]  на дату платежа \_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | |  |  | |  |  | |  | |  |  |  | |  | |  | |  |
|  | |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  |  | |  | |  | |  |
| **№ п/п** | **Номер договора комиссии / купли-продажи** | | | **Дата подписания договора** | | | **Кол-во, кВт.ч** | | | **Авансовое обязательство/требование (без НДС), руб.** | | **Авансовое обязательство/требование (с НДС), руб.** | | | | **В т.ч. НДС, руб.** | |
|  |  | | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | |
|  |  | | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 171.2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Реестр обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам** | | | | | | | |  |
|  |
| **за период с\_\_\_\_\_по\_\_\_20\_\_г.\_** | |  |  |  |  |  |  |  |
| **Участник:** | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Наименование участника** | **Идентификационный код** | **Номер договора** | **Дата договора** | **Тип участия** | **Стоимость (без НДС), руб.** | **НДС, руб.** | **Стоимость, руб.** |  |
|  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 171.5**

|  |  |
| --- | --- |
| ***Получатель: АО «ЦФР»*** | ***Отправитель: АО «АТС»*** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Итоговый реестр обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на продажу** **электрической энергии по регулируемым ценам**  **за расчетный период mm YYYY**  **<package-comment>**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата подписания договора <contract-date>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **получателя**  **<trader-supplier-code>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **плательщика**  **<trader-consumer-code>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Параметр, определяющий дату платежа**  **<matrix-number>** | **Количество**  **<qnt>** | **Стоимость (без НДС), руб.**  **<act-amount>** | **НДС, руб.**  **<vat-amount>** | **Стоимость, руб.**  **<payment-amount>** | |

***Предлагаемая редакция***

|  |  |
| --- | --- |
| ***Получатель: АО «ЦФР»*** | ***Отправитель: АО «АТС»*** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Итоговый реестр обязательств/требований по договорам купли-продажи/комиссии на продажу** **электрической энергии по регулируемым ценам**  **за расчетный период mm YYYY**  **<package-comment>**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **Уникальный идентификатор <id>** | **Номер договора  <contract-number>** | **Дата подписания договора <contract-date>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **получателя**  **<trader-supplier-code>** | **Идентификационный код участника ОРЭМ –**  **плательщика**  **<trader-consumer-code>** | **Первое число расчетного месяца <start-date>** | **Последнее число расчетного месяца <finish-date>** | **Параметр, определяющий дату платежа**  **<matrix-number>** | **Количество**  **<qnt>** | **Цена, руб. <unit-price>** | **Стоимость (без НДС), руб.**  **<act-amount>** | **НДС, руб.**  **<vat-amount>** | **Стоимость, руб.**  **<payment-amount>** | |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 171.6**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Реестр обязательств/требований по итоговым платежам по договорам комиссии / купли-продажи электрической энергии по регулируемым ценам на отдельных территориях (покупка)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Получатель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  за [расчетный период] | | | | |  |  | |  |  | |  | |  |  |  | |  | |  | |  |
|  | |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  |  | |  | |  | |  |
| **№ п/п** | **Номер договора комиссии / купли-продажи** | | | **Дата подписания договора** | | | **Кол-во, кВт.ч** | | | **Авансовое обязательство/требование (без НДС), руб.** | | **Авансовое обязательство/требование (с НДС), руб.** | | | | **В т.ч. НДС, руб.** | |
|  |  | | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | |
|  |  | | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 171.6**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Реестр обязательств/требований по договорам купли-продажи / комиссии на продажу электрической энергии по регулируемым ценам** | | | | | | | |  |  |  |
|  |  |  |
| **за период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.\_** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Получатель:** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Наименование участника** | **Идентификационный код** | **Номер договора** | **Дата договора** | **Тип участия** | **Кол-во, кВт∙ч** | **Цена, руб./кВт∙ч** | **Стоимость (без НДС), руб.** | **НДС, руб.** | **Стоимость, руб.** |  |
|  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

***Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений (с учетом изменений, принятых на заседании Наблюдательного совета 22.10.2024):***

**Приложение 171.8**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПРОДАЖА) /**  **РЕЕСТР ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПОКУПКА)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Получатель:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  за [расчетный период] | | | | |  | |  | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
|  | |  |  | |  | |  | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |
| **№ п/п** | **Номер договора** | | | **Дата подписания договора** | | **Наименование участника ОРЭМ – продавца/покупателя** | | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца/покупателя** | | | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя/продавца** | | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя/продавца** | | **Дата платежа** | | **Объем мощности, фактически поставленный, МВт** | | **Авансовое обязательство/ требование (без НДС), руб.** | | **Авансовое обязательство/ требование, руб.** | | **В т.ч. НДС, руб.** | |
|  |  | | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
|  |  | | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |

***Предлагаемая редакция***

**Приложение 171.8**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПРОДАЖА) /**  **РЕЕСТР ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ПОКУПКА)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Получатель:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  за [расчетный период] | | | | |  | |  | |  |  | |  | |  | |  |  | |  | |  | |  |
|  | |  |  | |  | |  | |  |  | |  | |  | |  |  | |  | |  | |  |
| **№ п/п** | **Номер договора** | | | **Дата подписания договора** | | **Наименование участника ОРЭМ – продавца/покупателя** | | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца/покупателя** | | | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя/продавца** | | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя/продавца** | | **Объем мощности, фактически поставленный, МВт** | | | **Обязательство/ требование (без НДС), руб.** | | **Обязательство/ требование, руб.** | | **В т.ч. НДС, руб.** | |
|  |  | | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |
|  |  | | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |

***Дополнить приложением:***

**Приложение 163.8**

**Отправитель: АО «АТС»**

**Аналитический отчет о размере средств, учитываемых в отношении субъекта оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ**

|  |  |
| --- | --- |
| Получатель:  Расчетный период: | |
| **ГТП генерации** | **Приходящаяся на ГТП генерации, включенную в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, часть размера средств, учитываемых в отношении субъекта оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на территориях, ранее относившихся к НЦЗ, руб.** |
|  |  |
|  |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.3.1** | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1.  (с НДС), где  – ставка налога на добавленную стоимость (НДС), действующая в отношении месяца *m,* %  (без НДС), где  де  При этом если , то . Если  или не определена, то .Величины ,  округляются до двух знаков после запятой. – прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию в субъекте Российской Федерации *F* в зоне *z*, соответствующая цене потребления за полугодие, к которому принадлежит месяц *m*. Актуальное значение данной цены публикуется на официальном сайте КО в разделе «Участникам оптового рынка/Прогнозы/Прогнозирование цен ОРЭМ». При этом в качестве актуального значения указанной цены используется величина, которая была опубликована не позднее первого дня месяца, в котором КО проводит расчеты в соответствии с настоящим Положением; – субъект РФ, на территории которого расположена ГТП потребления *q*.  В случае если величина  в субъекте Российской Федерации *F* в зоне *z* для полугодия, к которому относится месяц *m*, не определена, то  принимается равной прогнозной свободной (нерегулируемой) цене на электрическую энергию, опубликованной в отношении:  – первой ценовой зоны, если субъект РФ относится к бывшей территории неценовой зоны Архангельской области или к бывшей территории неценовой зоны Республики Коми;  – второй ценовой зоны, если субъект РФ относится к бывшей территории второй неценовой зоны.  Для ГТП потребления, расположенных на территории следующих субъектов РФ: г. Москва и (или) Московская область, г. Санкт-Петербург и (или) Ленинградская область, значение используется в расчетах в соответствии с настоящим Положением, определенное для субъектов РФ – Московская область и Ленинградская область соответственно.  В случае если не определена в субъекте РФ для зоны *z*, то в расчетах применяется значение для данного субъекта РФ, определенное КО для другой зоны *z*.  – суммарный объем поставки электрической энергии в месяце *m* в зоне *z* по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, учитываемым при предоставлении участником оптового рынка финансовых гарантий на оптовом рынке, определенный в отношении ГТП потребления *q* в соответствии с п. 4 приложения 4 к *Регламенту регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии* (Приложение № 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – плановый объем потребления электрической энергии в ГТП потребления *q* за месяц *m*–2, определяется в соответствии с формулой:  ,  где – объем электроэнергии, запланированный к покупке покупателем в ГТП потребления *q* в час *h* месяца *m–*2, определяемый в соответствии с п. 8.3.1 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – сезонный коэффициент для месяца *m* в зоне *z*, отражающий распределение нерегулируемого объема потребления по 12 месяцам календарного года, определенный в соответствии с приложением 6 настоящего Положения;  – сезонный коэффициент для месяца *m*–2 в зоне *z*, отражающий распределение нерегулируемого объема потребления по 12 месяцам календарного года, определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Положению.  В случае если ГТП потребления *q* не удовлетворяет условиям п. 6.2 настоящего раздела Положения по состоянию на 1-е число месяца *m*–2, то не определяется.  В случае если не определена, то в расчете месячного прогнозного объема обязательств покупателя она приравнивается к нулю. | Месячный прогнозный объем обязательств покупателя *j* на оптовом рынке в отношении договора купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед за месяц *m–*1 для определения покупателем необходимого размера финансовых гарантий на месяц *m* рассчитывается по нижеприведенным формулам. Расчет производится по ГТП потребления *q* покупателей *j* на оптовом рынке в месяце *m–*1, по которым имелось право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке на 1-е число месяца *m–*1.  (с НДС), где  – ставка налога на добавленную стоимость (НДС), действующая в отношении месяца *m,* %  (без НДС), где  де  При этом если , то . Величины ,  округляются до двух знаков после запятой. – прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию в субъекте Российской Федерации *F* в зоне *z*, соответствующая цене потребления за полугодие, к которому принадлежит месяц *m*. Актуальное значение данной цены публикуется на официальном сайте КО в разделе «Участникам оптового рынка/Прогнозы/Прогнозирование цен ОРЭМ». При этом в качестве актуального значения указанной цены используется величина, которая была опубликована не позднее первого дня месяца, в котором КО проводит расчеты в соответствии с настоящим Положением; – субъект РФ, на территории которого расположена ГТП потребления *q*.  В случае если величина  в субъекте Российской Федерации *F* в зоне *z* для полугодия, к которому относится месяц *m*, не определена, то  принимается равной прогнозной свободной (нерегулируемой) цене на электрическую энергию, опубликованной в отношении:  – первой ценовой зоны, если субъект РФ относится к бывшей территории неценовой зоны Архангельской области или к бывшей территории неценовой зоны Республики Коми;  – второй ценовой зоны, если субъект РФ относится к бывшей территории второй неценовой зоны.  Для ГТП потребления, расположенных на территории следующих субъектов РФ: г. Москва и (или) Московская область, г. Санкт-Петербург и (или) Ленинградская область, значение используется в расчетах в соответствии с настоящим Положением, определенное для субъектов РФ – Московская область и Ленинградская область соответственно.  В случае если не определена в субъекте РФ для зоны *z*, то в расчетах применяется значение для данного субъекта РФ, определенное КО для другой зоны *z*.  – суммарный объем поставки электрической энергии в месяце *m* в зоне *z* по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии, учитываемым при предоставлении участником оптового рынка финансовых гарантий на оптовом рынке, определенный в отношении ГТП потребления *q* в соответствии с п. 4 приложения 4 к *Регламенту регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии* (Приложение № 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – плановый объем потребления электрической энергии в ГТП потребления *q* за месяц *m*–2, определяется в соответствии с формулой:  ,  где – объем электроэнергии, купленный покупателем, в ГТП потребления *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h* месяца *m–*2, определяемый в соответствии с п. 8.3.5 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – сезонный коэффициент для месяца *m* в зоне *z*, отражающий распределение нерегулируемого объема потребления по 12 месяцам календарного года, определенный в соответствии с приложением 6 настоящего Положения;  – сезонный коэффициент для месяца *m*–2 в зоне *z*, отражающий распределение нерегулируемого объема потребления по 12 месяцам календарного года, определенный в соответствии с приложением 6 к настоящему Положению.  В случае если ГТП потребления *q* не удовлетворяет условиям п. 6.2 настоящего раздела Положения по состоянию на 1-е число месяца *m*–2, то не определяется.  В случае если не определена, то в расчете месячного прогнозного объема обязательств покупателя она приравнивается к нулю. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **Прил. 31, п. 3** | КО по всем участникам оптового рынка, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрированы ГТП генерации, для которых получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), за исключением участников оптового рынка, ГТП генерации которых расположены исключительно на территории неценовых зон, определяет величину требований участника оптового рынка по договорам, заключенным им на оптовом рынке,  в соответствии со следующей формулой:  ...  где  – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставляемой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ...  – стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед за расчетный период *t =* месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); | КО по всем участникам оптового рынка, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрированы ГТП генерации, для которых получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), за исключением участников оптового рынка, ГТП генерации которых расположены исключительно на территории неценовых зон или на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определяет величину требований участника оптового рынка по договорам, заключенным им на оптовом рынке,  в соответствии со следующей формулой:  ...  где  – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в первой ценовой зоне или второй ценовой зоне, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставляемой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ...  – стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед за расчетный период *t =* месяц *m* для территории *zd* (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА ДЛЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ В ЦЕЛЯХ ЭКСПОРТА/ИМПОРТА В ЗАРУБЕЖНЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ (Приложение № 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **10.2.2.3** | 10.2.2.3. Данные по форме приложения 7 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за расчетный период КО размещает на своем сайте в персональном разделе участника в электронном виде в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО не позднее одного рабочего дня после рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 6 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных уведомлений об объемах и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 13 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных уведомлений об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 15 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 20 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 26 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 28 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию (в зависимости от того, что наступит позднее). | 10.2.2.3. Данные по форме приложения 7 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за расчетный период КО размещает на своем сайте в персональном разделе участника в электронном виде в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО не позднее одного рабочего дня после рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 6 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных уведомлений об объемах и стоимости мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 13 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных уведомлений об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 15 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 20 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 26 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 28 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 30 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных уведомлений об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по нерегулируемым ценам, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 31 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 32 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров обязательств/требований за мощность по договорам купли-продажи мощности по регулируемым ценам на отдельных территориях (в зависимости от того, что наступит позднее). |

**Приложение № 1.12.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** c 1 февраля 2025 года при условии вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка» не позднее 1 января 2025 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.6** | Не позднее 7-го числа месяца *m–*2 Коммерческий оператор (далее – КО) передает в ЦФР в электронном виде за ЭП по форме приложения 2 к настоящему Положению перечень участников оптового рынка, которые хотя бы в отношении одной ГТП потребления в установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке имеют право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m–*2. В данный перечень не включаются ГТП потребления. | Не позднее 7-го числа месяца *m–*2 Коммерческий оператор (далее – КО) передает в ЦФР в электронном виде за ЭП по форме приложения 2 к настоящему Положению перечень участников оптового рынка, которые хотя бы в отношении одной ГТП потребления в установленном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке имеют право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по состоянию на 1-е число месяца *m–*2. |