**Вопрос 1. Об изменениях, связанных с уточнением порядка определения объемов мощности для целей экспорта и импорта в НЦЗ Калининградской области**

**Приложение № 1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** член Наблюдательного советаАссоциации «НП Совет рынка» М.С. Быстров.**Обоснование:** вносятся уточнения в порядок определения объемов и стоимости покупки и продажи мощности в целях импорта (экспорта) на территории Калининградской области в целях исключения случаев, когда при сальдировании стоимости проданной (купленной) экспортером мощности стоимость проданной мощности превышает стоимость купленной мощности, но при этом фактический объем купленной мощности превышает объем проданной мощности.**Дата вступления в силу:** 25 мая 2018 года и распространяют свое действие на отношения сторон Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 апреля 2018 года, и действуют по 31 мая 2018 года (включительно). |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **15.3** | …В отношении ГТП импорта участники оптового рынка продают мощность по четырехсторонним договорам в объеме:,где  − величина мощности, поставляемая в отношении ГТП импорта *q(имп)* в месяце *m*, определяемая в соответствии с Прогнозным балансом. | …В отношении ГТП импорта участники оптового рынка продают мощность по четырехсторонним договорам в объеме:,где  − величина мощности, поставляемая в отношении ГТП импорта *q(имп)* в месяце *m*, определяемая в соответствии с Прогнозным балансом.**Примечание:** В случае если в неценовой зоне *z*=3 в отношении расчетного месяца *m* выполняется условие:, то величина мощности, продаваемой по четырехсторонним договорам, определяется по формуле: .При этом для расчета планового и фактического коэффициента резервирования в соответствии с пунктами 15.6.1.3 и 15.6.2 настоящего Регламента применяется величина:. |
| **15.6.1.3** | …Плановый объем покупки мощности в отношении ГТП экспорта *p(эксп)* в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z=3* равен:.… ― плановый коэффициент резервирования в неценовой зоне *z* в месяце *m*, который КО рассчитывает по формуле:…* для *z=3*:

… | …Плановый объем покупки мощности в отношении ГТП экспорта *p(эксп)* в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z=3* равен:.**Примечание:** В случае если в неценовой зоне *z*=3 в отношении расчетного месяца *m* выполняется условие:,то.… ― плановый коэффициент резервирования в неценовой зоне *z* в месяце *m*, который КО рассчитывает по формуле:…* для *z=3*:

В случае если в неценовой зоне *z*=3 в отношении расчетного месяца *m* выполняется условие:, то:.… |
| **15.6.2** | …Фактический объем покупки мощности в отношении ГТП экспорта *p(эксп)* в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z=3* равен:,…где  ― фактический коэффициент резервирования в неценовой зоне *z* в месяце *m*, который КО рассчитывает по формуле:…* для *z=3*:

, | …Фактический объем покупки мощности в отношении ГТП экспорта *p(эксп)* в расчетном периоде *m* в неценовой зоне *z=3* равен:,**Примечание:** В случае если в неценовой зоне *z*=3 в отношении расчетного месяца *m* выполняется условие:,то: .…где  ― фактический коэффициент резервирования в неценовой зоне *z* в месяце *m*, который КО рассчитывает по формуле:…* для *z=3*:

,**Примечание:** В случае если в неценовой зоне *z*=3 в отношении расчетного месяца *m* выполняется условие:,то: . |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **7.6** | **…**Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет, исходя из установленных тарифов, итоговую стоимость электрической энергии (мощности), купленной/проданной участниками оптового рынка на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в целом за расчетный период, и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры итоговых обязательств/требований по договорам:* купли-продажи электрической энергии в НЦЗ (приложение 38.13а к настоящему Регламенту);
* комиссии на продажу электрической энергии НЦЗ (приложение 38.13а к настоящему Регламенту);
* купли-продажи электрической энергии для ЕЗ (приложение 38.13 к настоящему Регламенту);
* четырехсторонним договорам купли-продажи мощности (приложение 38.15 к настоящему Регламенту).

**…** | **…**Не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным (для неценовой зоны Калининградской области в отношении расчетного периода – апреля 2018 года – не позднее 16 мая 2018 года), КО определяет, исходя из установленных тарифов, итоговую стоимость электрической энергии (мощности), купленной/проданной участниками оптового рынка на территориях субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в целом за расчетный период, и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора реестры итоговых обязательств/требований по договорам:* купли-продажи электрической энергии в НЦЗ (приложение 38.13а к настоящему Регламенту);
* комиссии на продажу электрической энергии НЦЗ (приложение 38.13а к настоящему Регламенту);
* купли-продажи электрической энергии для ЕЗ (приложение 38.13 к настоящему Регламенту);
* четырехсторонним договорам купли-продажи мощности (приложение 38.15 к настоящему Регламенту).

**…** |
| **7.10** | **…**КО не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным, публикует для участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, информацию по форме приложений 38.3 (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ), 38.3а (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договоров комиссии НЦЗ) и 38.7 (в отношении четырехсторонних договоров купли-продажи мощности) к настоящему Регламенту. В случае если объем и стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равны нулю или не определены, такой договор не включается в передаваемые по форме 38.3а реестры.**…** | **…**КО не позднее 14-го числа месяца, следующего за расчетным (для неценовой зоны Калининградской области в отношении расчетного периода – апреля 2018 года – не позднее 16 мая 2018 года), публикует для участников оптового рынка и ФСК в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, информацию по форме приложений 38.3 (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии для ЕЗ), 38.3а (в отношении договоров купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, договоров комиссии НЦЗ) и 38.7 (в отношении четырехсторонних договоров купли-продажи мощности) к настоящему Регламенту. В случае если объем и стоимость по договору купли-продажи/комиссии электрической энергии в НЦЗ равны нулю или не определены, такой договор не включается в передаваемые по форме 38.3а реестры.**…** |