**VI.2. Изменения, связанные с уточнением порядка участия покупателей с ценозависимым снижением потребления в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед**

**Инициатор:** АО «СО ЕЭС».

Продлить срок действия изменений, связанных c уточнением порядка участия покупателей с ценозависимым снижением потребления в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, утвержденных решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» по пункту 59 вопроса 2 Протокола № 24/2018 от 24 декабря 2018 года, с 1 апреля 2019 года по 31 декабря 2019 года (включительно).

**ПРИНЯТО на НС 24 декабря 2018 года**

**X.3. Изменения, связанные с уточнением порядка участия покупателей с ценозависимым снижением потребления в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед**

**Приложение № 10.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» Ф.Ю. Опадчий.  **Обоснование:** продление действующего порядка участия покупателей с ценозависимым снижением потребления в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в части уточненных критериев проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.  **Дата вступления в силу:** 1 января 2019 года и действуют по 31 марта 2019 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **9.2** | После проведения расчета в соответствии с п. 9.1 настоящего Регламента КО в отношении операционных суток осуществляет проверку выполнения следующих условий:   * в текущем расчетном периоде было меньше 10 (десяти) случаев, когда в данной ценовой зоне результаты конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед определялись на основании расчета с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии; * рассматриваемые операционные сутки являются рабочим днем; * рассматриваемые операционные сутки не отнесены к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне; * процедура конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед не была признана КО несостоявшейся по ценовой зоне в целом в соответствии с подпунктами 1 или 2 раздела 8 настоящего Регламента; * ,   где  [МВт] – плановая среднечасовая активная мощность режимной генерирующей единицы *g* в час операционных суток , определенная в соответствии с настоящим Регламентом по результатам расчета конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед без учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии;  – верхний предел регулирования режимной генерирующей единицы *g*, включенной в ГТП генерации *q*, в час операционных суток  согласно актуализированной расчетной модели;  – нижний предел регулирования режимной генерирующей единицы *g*, включенной в ГТП генерации *q*, в час операционных суток согласно актуализированной расчетной модели;  *g*  – режимная генерирующая единица;  *q* – ГТП генерации ТЭС;  [ч] – временной промежуток, равный часу операционных суток;  – час операционных суток, в который значение средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в данной ценовой зоне является максимальным, определенный в соответствии с п. 1 Приложения 5 к настоящему Регламенту. | После проведения расчета в соответствии с п. 9.1 настоящего Регламента КО в отношении операционных суток осуществляет проверку выполнения следующих условий:   * в текущем расчетном периоде было меньше 10 (десяти) случаев, когда в данной ценовой зоне результаты конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед определялись на основании расчета с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии; * рассматриваемые операционные сутки являются рабочим днем; * рассматриваемые операционные сутки не отнесены к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне; * процедура конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед не была признана КО несостоявшейся по ценовой зоне в целом в соответствии с подпунктами 1 или 2 раздела 8 настоящего Регламента; * ,   где  [МВт] – плановая среднечасовая активная мощность режимной генерирующей единицы *g* в час операционных суток , определенная в соответствии с настоящим Регламентом по результатам расчета конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед без учета ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии;  – верхний предел регулирования режимной генерирующей единицы *g*, включенной в ГТП генерации *q*, в час операционных суток  согласно актуализированной расчетной модели;  – нижний предел регулирования режимной генерирующей единицы *g*, включенной в ГТП генерации *q*, в час операционных суток согласно актуализированной расчетной модели;  *Кзагр* ­– коэффициент, характеризующий степень востребованности предложения тепловой генерации в ценовой зоне и равный:  - 0,75 – для зимнего сезонного периода календарного года, включающего в себя: для первой ценовой зоны – месяцы с января по март и с ноября по декабрь, для второй ценовой зоны – месяцы с января по апрель и с октября по декабрь;  - 0,7 – для остальных сезонных периодов календарного года (летнего и межсезонного);  *g*  – режимная генерирующая единица;  *q* – ГТП генерации ТЭС;  [ч] – временной промежуток, равный часу операционных суток;  – час операционных суток, в который значение средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в данной ценовой зоне является максимальным, определенный в соответствии с п. 1 Приложения 5 к настоящему Регламенту. |