**III.2. Изменения, связанные с формированием КО ценовой заявки на планирование производства в отношении ГТП генерации, по которой отсутствует ценовая заявка, поданная участником**

**Приложение № 3.2**

**Инициатор:** АО «АТС».

**Обоснование:** на заседании Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» от 17 марта 2022 года в рамках Вопроса 2 «Об изменениях и дополнениях к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка» правка V.2. «Изменения, связанные с обеспечением проведения финансовых расчетов» были приняты изменения в Регламент проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), уточняющие порядок действий КО в случае отсутствия в отношении ГТП генерации поданной ценовой заявки на планирование объемов производства электрической энергии. Срок действия указанных изменений – c 1 апреля по 30 сентября 2022 года. Предлагается принять данные изменения без ограничения срока действия.

**Дата вступления в силу:** с 1 октября 2022 года. Действия сторон Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении операционных суток, начиная с даты вступления в силу настоящих изменений, осуществляются в соответствии с настоящими изменениями.

**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) |
| **Раздел 4, п. 8** | для поставщиков, не подавших заявки на продажу на рассматриваемые торговые сутки по некоторой ГТП генерации, формирует модельную ценопринимающую заявку в соответствии с *Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка*; | В случае если по состоянию на 13 часов 30 минут по времени ценовой зоны торговых суток (в случае если события, указанные в п. 6.2.6 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не наступили) или по состоянию на 15 часов 30 минут по времени ценовой зоны торговых суток (в случае наступления событий, указанных в п. 6.2.6 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) в отношении ГТП генерации отсутствует ценовая заявка на планирование объемов производства электрической энергии, допущенная в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) до участия в процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, то КО:   1. в отношении ГТП генерации ТЭС или АЭС – формирует ценовую заявку на планирование объемов производства электрической энергии, состоящую из 24 почасовых подзаявок, каждая из которых, в свою очередь, состоит из одной пары <цена–количество>, в которой значение количества принимается равным суммарному по всем ЕГО объему установленной мощности, а значение цены принимается равным величине *Тээ*, определенной в отношении данной ГТП генерации в соответствии с подпунктом «*g*» п. 1.1 приложения 1 к настоящему Регламенту. При этом в отношении такой ценовой заявки КО устанавливает указание на осуществление купли-продажи электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом *Pmax*. Участники оптового рынка выражают свое безусловное согласие с таким формированием указанных заявок; 2. для иных поставщиков (за исключением ГТП генерации ГЭС) – формирует ценопринимающую заявку в соответствии с *Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка*. |
| **Раздел 4, п. 21** | Ценовая заявка участника по ГТП генерации (объекту управления с регулируемой нагрузкой, отнесенному к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели*), поданная для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, передаваемая КО в СО в соответствии с п. 3.1 *[Регламента проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=56)* (Приложение № 10 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для целей применения при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяется как ценовая заявка по данной ГТП (объекту управления с регулируемой нагрузкой, отнесенному к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели*), определенная согласно *Регламенту подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка* (Приложение № 5 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (без осуществления модификации данной ценовой заявки с учетом Pmax, указанной в п. 3.2.2 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с учетом выполнения модификаций, указанных в данном разделе настоящего Регламента (за исключением преобразований, указанных в пп. 9, пп. 16.2, пп. 18, пп. «б» пп. 20 п. 4 настоящего Регламента). | Ценовая заявка участника по ГТП генерации (объекту управления с регулируемой нагрузкой, отнесенному к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели*), поданная для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, передаваемая КО в СО в соответствии с п. 3.1 [*Регламента проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы*](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=56)(Приложение № 10 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для целей применения при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяется как ценовая заявка по данной ГТП (объекту управления с регулируемой нагрузкой, отнесенному к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели*), определенная согласно *Регламенту подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка* (Приложение № 5 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (без осуществления модификации данной ценовой заявки с учетом Pmax, указанной в п. 3.2.2 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с учетом выполнения модификаций, указанных в данном разделе настоящего Регламента (за исключением преобразований, указанных в подп. «б» подп. 8, подп. 9, подп. 16.2, подп. 18, подп. «б» подп. 20 п. 4 настоящего Регламента). |