**VI.2. Изменения, связанные с определением объемов отклонений по внешней инициативе ИВ1**

**Приложение № 6.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** согласно действующему порядку объем электроэнергии, учитываемый в конкурентном отборе РСВ, может отличаться от объема электроэнергии, указанного участником в заявке на РСВ, например, в случае наличия указания участника о продлении заявки (увеличении объема в заявке) до значения технического максимума генерирующего оборудования. В то же время при определении объемов и инициатив отклонений на балансирующем рынке не учитывается указанное продление объема в заявке до верхнего предела регулирования, что приводит к некорректной классификации отклонений – отклонения по собственной регулировочной инициативе могут быть классифицированы как отклонения по внешней инициативе.  **Дата вступления в силу:** 1 августа 2021 года. |

## 

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ, ИНИЦИАТИВ И СТОИМОСТИ ОТКЛОНЕНИЙ (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2.1.1** | …  где  ― максимальный объем в ценовой заявке, значение параметра <цена> по которому меньше либо равна значению индикатора БР в данной ГТП на данный час, в ценовой заявке участника, определенной в отношении данной ГТП в рассматриваемый час операционных суток с учетом выполнения следующих преобразований:   * КО учитывает ценовую заявку ВСВГО, определенную в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), следующим образом:   – если состояние хотя бы одной ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является включенным на данные операционные сутки согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, то КО преобразует ценовую заявку участника, указанную в подпункте «а» данного пункта настоящего Регламента, в соответствии с механизмом, указанным в п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – если состояние каждой ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является отключенным на данные операционные сутки согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и в отношении данной ГТП определена ценовая заявка в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то КО преобразует цену в заявке участника, указанной в подпункте «а» данного пункта настоящего Регламента, аналогично механизму, указанному в п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При осуществлении данного преобразования КО использует ценовые заявки ВСВГО по ЕГО, входящим в рассматриваемую ГТП, по которым передан признак включения (запрета включения / переноса включения) либо признак отключения (запрета отключения / переноса отключения) генерирующего оборудования согласно п. 5.1.2.1 настоящего Регламента. В случае отсутствия указанных признаков по каждой ЕГО, входящей в данную ГТП, КО использует ценовые заявки ВСВГО по всем ЕГО, отнесенным к рассматриваемым ГТП;   * если объем электроэнергии, соответствующий ПБР, превышает максимальный объем в основных парах <цена−количество> в указанной ценовой заявке участника, то КО увеличивает значение <количество> в основной паре <цена−количество> с максимальным значением <количество> до величины указанного объема;   ― максимальный объем в ценовой заявке, значение параметра <цена> по которому меньше значения индикатора БР в данной ГТП на данный час, в ценовой заявке участника, определенной в отношении данной ГТП в рассматриваемый час операционных суток с учетом выполнения следующих преобразований:   * КО учитывает ценовую заявку ВСВГО, определенную в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), следующим образом:   – если состояние хотя бы одной ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является включенным на данные операционные сутки согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, то КО преобразует ценовую заявку участника, указанную в подпункте «а» данного пункта настоящего Регламента, в соответствии с механизмом, указанным в п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – если состояние каждой ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является отключенным на данные операционные сутки согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и в отношении данной ГТП определена ценовая заявка в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то КО преобразует цену в заявке участника, указанной в подпункте «а» данного пункта настоящего Регламента, аналогично механизму, указанному в п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При осуществлении данного преобразования КО использует ценовые заявки ВСВГО по ЕГО, входящим в рассматриваемую ГТП, по которым передан признак включения (запрета включения / переноса включения) либо признак отключения (запрета отключения / переноса отключения) генерирующего оборудования согласно п. 5.1.2.1 настоящего Регламента. В случае отсутствия указанных признаков по каждой ЕГО, входящей в данную ГТП, КО использует ценовые заявки ВСВГО по всем ЕГО, отнесенным к рассматриваемым ГТП;   * если объем верхнего предела регулирования согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы, превышает максимальный объем в основных парах <цена−количество> в указанной ценовой заявке участника, то КО увеличивает значение <количество> в основной паре <цена−количество> с максимальным значением <количество> до величины указанного объема. | …  где  ― максимальный объем в ценовой заявке, значение параметра <цена> по которому меньше либо равна значению индикатора БР в данной ГТП на данный час, в ценовой заявке участника, определенной в отношении данной ГТП в рассматриваемый час операционных суток с учетом выполнения следующих преобразований:   * КО учитывает ценовую заявку ВСВГО, определенную в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), следующим образом:   – если состояние хотя бы одной ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является включенным на данные операционные сутки согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, то КО преобразует ценовую заявку участника, указанную в подпункте «а» данного пункта настоящего Регламента, в соответствии с механизмом, указанным в п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если в ценовой заявке в отношении часа содержится указание на намерение участника осуществлять куплю-продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и объем электроэнергии, соответствующий , превышает максимальный объем в основных парах <цена−количество> в указанной ценовой заявке участника, то КО увеличивает значение <количество> в основной паре <цена−количество> с максимальным значением <количество> до значения, соответствующего ;  – если состояние каждой ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является отключенным на данные операционные сутки согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и в отношении данной ГТП определена ценовая заявка в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то КО преобразует цену в заявке участника, указанной в подпункте «а» данного пункта настоящего Регламента, аналогично механизму, указанному в п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При осуществлении данного преобразования КО использует ценовые заявки ВСВГО по ЕГО, входящим в рассматриваемую ГТП, по которым передан признак включения (запрета включения / переноса включения) либо признак отключения (запрета отключения / переноса отключения) генерирующего оборудования согласно п. 5.1.2.1 настоящего Регламента. В случае отсутствия указанных признаков по каждой ЕГО, входящей в данную ГТП, КО использует ценовые заявки ВСВГО по всем ЕГО, отнесенным к рассматриваемым ГТП;   * если объем электроэнергии, соответствующий ПБР, превышает максимальный объем в основных парах <цена−количество> в указанной ценовой заявке участника, то КО увеличивает значение <количество> в основной паре <цена−количество> с максимальным значением <количество> до величины указанного объема;   ― максимальный объем в ценовой заявке, значение параметра <цена> по которому меньше значения индикатора БР в данной ГТП на данный час, в ценовой заявке участника, определенной в отношении данной ГТП в рассматриваемый час операционных суток с учетом выполнения следующих преобразований:   * КО учитывает ценовую заявку ВСВГО, определенную в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), следующим образом:   – если состояние хотя бы одной ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является включенным на данные операционные сутки согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, то КО преобразует ценовую заявку участника, указанную в подпункте «а» данного пункта настоящего Регламента, в соответствии с механизмом, указанным в п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если в ценовой заявке в отношении часа содержится указание на намерение участника осуществлять куплю-продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и объем электроэнергии, соответствующий , превышает максимальный объем в основных парах <цена−количество> в указанной ценовой заявке участника, то КО увеличивает значение <количество> в основной паре <цена−количество> с максимальным значением <количество> до значения, соответствующего ;  – если состояние каждой ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является отключенным на данные операционные сутки согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и в отношении данной ГТП определена ценовая заявка в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то КО преобразует цену в заявке участника, указанной в подпункте «а» данного пункта настоящего Регламента, аналогично механизму, указанному в п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При осуществлении данного преобразования КО использует ценовые заявки ВСВГО по ЕГО, входящим в рассматриваемую ГТП, по которым передан признак включения (запрета включения / переноса включения) либо признак отключения (запрета отключения / переноса отключения) генерирующего оборудования согласно п. 5.1.2.1 настоящего Регламента. В случае отсутствия указанных признаков по каждой ЕГО, входящей в данную ГТП, КО использует ценовые заявки ВСВГО по всем ЕГО, отнесенным к рассматриваемым ГТП;   * если объем верхнего предела регулирования согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы, превышает максимальный объем в основных парах <цена−количество> в указанной ценовой заявке участника, то КО увеличивает значение <количество> в основной паре <цена−количество> с максимальным значением <количество> до величины указанного объема. |

## 