**IX.1. Изменения, связанные с расчетным показателем стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе**

**Приложение № 9.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** при продлении изменений, связанных с оплатой отклонений для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон в декабре 2022 года, ряд пунктов включал неактуальные нормы по определению стоимости отклонений. Предлагается восстановить актуальные нормы Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений.  **Дата вступления в силу:** с 23 января 2023 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 января 2023 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) |
| **5.2** | **Расчетные показатели стоимости и** **предварительная стоимость участника оптового рынка в группе точек поставки потребления и ГТП экспорта за расчетный период** | **Расчетные показатели стоимости и предварительная стоимость отклонений участника оптового рынка в ГТП потребления и ГТП экспорта за расчетный период** |
| **5.2.1** | **Расчетные показатели стоимости составляющей величины отклонений участника оптового рынка по группе точек поставки потребления и ГТП экспорта** | **Расчетные показатели стоимости составляющей величины отклонений участника оптового рынка по ГТП потребления и ГТП экспорта** |
| **5.2.1.3** | Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при увеличении объема потребления (поставки)электрической энергии (мощности) определяется в узлах расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участников (в том числе для ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка) как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.3 настоящего Регламента:  ,  Для узлов расчетной модели, относящихся в ГТП потребления участников оптового рынка, с использованием которых приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки, в те часы, когда Коммерческий оператор определил объемы отклонений  и :  ,  а для ГТП потребления поставщика и для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика, как  .  Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при увеличении объема потребления (поставки)электрической энергии (мощности) определяется для ГТП экспорта участников как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.2 настоящего Регламента:  .  Для ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта (сечения экспорта-импорта России (Сибирь) – Северный Казахстан), соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны): | Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при увеличении объема потребления (поставки)электрической энергии (мощности)определяется в узлах расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участников (в том числе для ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка) как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.3 настоящего Регламента:  ,  Для узлов расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участников оптового рынка, с использованием которых приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки, в те часы, когда Коммерческий оператор определил объемы отклонений  и :  ,  а для ГТП потребления поставщика и для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика, как  ,  Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при увеличении объема потребления (поставки)электрической энергии (мощности) определяется для ГТП экспорта или для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой участников как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.3 настоящего Регламента:  .  Для ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта (сечения экспорта-импорта России (Сибирь) – Северный Казахстан), соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны):  . |
| **5.2.1.4** | Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии (мощности) определяется в узлах расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участников оптового рынка следующим образом:для ГТП потребления:для ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка: ,  где:  ,   * для ГТП потребления поставщика и для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика:     Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии (мощности) определяется для ГТП экспорта следующим образом:   * Для ГТП экспорта, как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.4 настоящего Регламента:   ,  где:    , Для ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта (сечения экспорта-импорта России (Сибирь) – Северный Казахстан), соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны): | Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии (мощности) определяется в узлах расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участников оптового рынка, следующим образом:   * для ГТП потребления:   ;   * для ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка:   ,  где  ;  ;   * для ГТП потребления поставщика и для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика:   .  Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии (мощности) определяется для ГТП экспорта или для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой следующим образом:   * для ГТП экспорта – как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.4 настоящего Регламента:   ,  где  ;  ;   * для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой – как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.4 настоящего Регламента:   ;   * для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка:   ,  где ;  ;   * для ГТП экспорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта (сечения экспорта-импорта России (Сибирь) – Северный Казахстан), соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны):   . |