Приложение № 18

к Протоколу № 4-II/2019 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 25 февраля 2019 года

**VIII.5. Изменения, связанные с уточнениями технического порядка в части расчета объемов отклонений участников оптового рынка, функционирующих в неценовых зонах**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация НП «Совет рынка».  **Обоснование:** внесение в Регламент определения объемов, инициатив и стоимости отклонений уточнения технического характера, касающиеся использования КО суммарного сальдированного за час значения внешней инициативы с соответствующим знаком. Также исключается из п. 3.1.1 описание порядка разнесения суммарной внешней инициативы на ГТП генерации и ГТП потребления ГАЭС как неактуальное для неценовых зон.  **Дата вступления в силу:** 25 февраля 2019 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 января 2019 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) |
| **3.1** | …  Если в ГТП генерации, ГТП импорта и ГТП экспорта или ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, отнесенных к ценовой зоне, участника оптового рынка в часе расчетного периода **,** , разнонаправленные, то расчетный показатель стоимости определяется для суммарной внешней инициативы, которая определяется как:  ***=++***.  При этомрасчетный показатель стоимости в данном часе определяется для суммарной внешней инициативы. … | …  Если в ГТП генерации, ГТП импорта и ГТП экспорта, ГТП потребления ГАЭС или ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, отнесенных к ценовой зоне, участника оптового рынка в часе расчетного периода **,** , разнонаправленные, то расчетный показатель стоимости определяется для суммарной внешней инициативы, которая определяется как:  ***=++***.  При этомрасчетный показатель стоимости в данном часе определяется для суммарной внешней инициативы.  … |
| **3.1.1** | …  Примечание: в целях расчета стоимости таких отклонений , обусловленных параллельной работой энергосистемы в отношении неценовых зон, величины  ,  , ,  , определенные в соответствии с п. 2.4.3 настоящего Регламента, учитываются в составе отклонений по внешней инициативе ,  или , .  В случае если в отношении ГТП генерации/потребления ГАЭС СО не был присвоен признак участия в регулировании, величина ИВ в соответствующие часы суток рассчитывается следующим образом:  В отношении ГТП генерации типа ГАЭС для каждого часа суток в случае, если величина ТГ < 0 для ГАЭС и ИВ<0, то величина отклонений для ГТП потребления ГАЭС.  В случае если величина ТГ < 0 для ГАЭС и ИВ0, при этом ИВ< |ТГ|, то величина отклонений на уменьшениедля ГТП потребления ГАЭС.  В случае если величина ТГ < 0 для ГАЭС и ИВ0, при этом ИВ ≥ |ТГ|, то фиксируется величина отклонений для ГТП потребления ГАЭС и для ГТП генерации ГАЭС.  При определении расчетных показателей стоимости объемы отклонений принимаются по абсолютному значению. | …  Примечание: в целях расчета стоимости таких отклонений , обусловленных параллельной работой энергосистемы в отношении неценовых зон, величины  ,  , ,  , определенные в соответствии с п. 2.4.3 настоящего Регламента, учитываются в составе отклонений по внешней инициативе ,  или , .  При определении расчетных показателей стоимости объемы отклонений принимаются по абсолютному значению. |
| **3.1.1.1** | **Добавить пункт** | В целях расчета стоимости отклонений по внешней инициативе в отношении ГТП участников оптового рынка, расположенных на территориях неценовых зон, для определения величины, покупаемой по договорам купли-продажи электроэнергии в целях балансирования системы и продаваемой по договору комиссии на продажу электроэнергии в целях балансирования системы, а также в целях определения фактических объемов по договорам комиссии НЦЗ, договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ и договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ, КО использует суммарное сальдированное за час значение внешней инициативы с соответствующим знаком. При определении расчетных показателей стоимости полученные объемы отклонений принимаются по абсолютному значению. |
| **11.2** | *…*  *­–* увеличение генерации или потребления по внешней инициативе в ГТП *x*, определенное в соответствии с п. 2 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение№ 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)  …  *–* уменьшение генерации или потребления по внешней инициативе в ГТП *x*, определенное в соответствии с п. 2 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | *…*  *­–* суммарное сальдированное значение внешней инициативы на увеличение в ГТП *x*, определенное в соответствии с п. 3.1.1.1 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение№ 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)  …  *–* суммарное сальдированное значение внешней инициативы на снижение в ГТП *x*, определенное в соответствии с п. 3.1.1.1 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |