Приложение № 1.12

к Протоколу № 14/2021 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 августа 2021 года.

**VIII.3. Изменения, связанные с определением объемов отклонений в отдельных энергорайонах на территории Курганской области и Омской области**

**Приложение № 1.12**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** cогласно действующему порядку в отношении отдельных сечений экспорта-импорта на границе с Казахстаном возможен особый режим работы, при котором узлы расчетной модели не имеют электрических связей с ЕЭС России и работают параллельно с зарубежной энергосистемой. Кроме того, возможен более общий режим изолированной от ЕЭС России и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона с изменением конфигурации энергорайона, включающего данные узлы. В ситуациях, когда один режим работы сменяется другим при проведении конкурентного отбора для балансирования системы, требуется более однозначно определить взаимное соответствие передаваемой от Системного оператора информации и фактического режима работы указанных сечений.  **Дата вступления в силу:** 1 сентября 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) |
| **2.4.4** | …  Для ГТП импорта, зарегистрированной на сечении экспорта-импорта, по которому осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области или Курганской области, не имеющего электрических связей с ЕЭС России и работающего параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, определяется величина отклонений по собственной инициативе, обусловленная поставкой в энергорайон на территории Омской области или Курганской области, не имеющий электрических связей с ЕЭС России и работающий параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, как:  .  В случае если для сечения, по которому осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области, не имеющего электрических связей с ЕЭС России и работающего параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, при планировании на сутки вперед был учтен режим изолированной от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона, но от СО получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час, то для соответствующей сечению ГТП импорта требования пункта 2.4.6 настоящего Регламента не выполняются и определяется величина отклонений по собственной инициативе:  .  При этом для соответствующих ГТП экспорта и ГТП импорта . | …  **Удалить абзацы** |
| **Добавить пункт 2.4.6.2**  **Изменить нумерацию пункта с 2.4.6.2 на 2.4.7.2** | Если в отношении данного часа для данного сечения экспорта-импорта была получена от ДДПР в соответствии с подпунктом 3) п. 2.4.1 настоящего Регламента информация о составляющих величин отклонений, относимых на внешнюю инициативу, либо были определены объемы отклонений , то для ГТП экспорта и ГТП импорта, зарегистрированных на этом сечении экспорта-импорта, для случаев, указанных в подпункте б) подпункта 1, подпункте б) подпункта 2 и подпунктах б), в), д), е), ж), з), и) подпункта 3 настоящего пункта, при расчете отклонений, относимых на собственную инициативу (ИСон, ИС), величина этих отклонений рассчитывается с учетом корректировки на величины отклонений, относимых на внешнюю инициативу, и отклонений , при этом в первую очередь корректируется составляющая величины отклонения по собственной инициативе, отнесенная на ГТП импорта, во вторую очередь – отнесенная на ГТП экспорта. | **2.4.7.2.** Учет внешних инициатив при режиме изолированной работы  Если в отношении данного часа для данного сечения экспорта-импорта была получена от ДДПР в соответствии с пунктом 2.4.1.3 настоящего Регламента информация о составляющих величин отклонений, относимых на внешнюю инициативу, либо были определены объемы отклонений , то для ГТП экспорта и ГТП импорта, зарегистрированных на этом сечении экспорта-импорта, для случаев, указанных в подпункте б) подпункта 1, подпункте б) подпункта 2 и подпунктах б), в), д), е), ж), з), и) подпункта 3 настоящего пункта, при расчете отклонений, относимых на собственную инициативу (ИСон, ИС), величина этих отклонений рассчитывается с учетом корректировки на величины отклонений, относимых на внешнюю инициативу, и отклонений , при этом в первую очередь корректируется составляющая величины отклонения по собственной инициативе, отнесенная на ГТП импорта, во вторую очередь – отнесенная на ГТП экспорта. |
| **Добавить пункт 2.4.6.3**  **Изменить нумерацию пункта с 2.4.6.3 на 2.4.7.3** | **Добавить пункт** | 2.4.7.3. Особые случаи расчета  Для ГТП экспорта/импорта, отнесенных к особым сечениям, по которым осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области или Курганской области, не имеющих электрических связей с ЕЭС России и работающих параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, определенным в соответствии с пунктом 11.2 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), расчет объемов и инициатив отклонений выполняется следующим образом.  При планировании на сутки вперед особый режим поставки электроэнергии в отдельные энергорайоны на территории Курганской области и Омской области регистрируется КО на основании пункта 11.2 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  1. В случае если при планировании на сутки вперед был учтен режим острова нагрузки и от СО не получена информация о прекращении действия данного режима, расчет отклонений осуществляется в соответствии с пунктами 2.4.7.1 и 2.4.7.2 настоящего Регламента;  2.В случае если при планировании на сутки вперед был учтен режим острова нагрузки, от СО получена информация о прекращения действия данного режима и , расчет отклонений осуществляется следующим образом:  ;  .  3.В случае если при планировании на сутки вперед был учтен изолированный режим, от СО не получена информация о возникновении режима острова нагрузки и , расчет отклонений осуществляется следующим образом:  ;  .  4.В случае если при планировании на сутки вперед был учтен изолированный режим и от СО получена информация о возникновении режима острова нагрузки, расчет отклонений осуществляется в соответствии с пунктами 2.4.7.1 и 2.4.7.2 настоящего Регламента.  5. В случае если при планировании на сутки вперед не был учтен изолированный режим, не был учтен режим острова нагрузки, от СО не получена информация о возникновении режима острова нагрузки и , определение объемов и инициатив отклонений в данных ГТП производится по общему порядку в соответствии с пунктами 2.4.1–2.4.5 настоящего Регламента.  6. В случае если при планировании на сутки вперед был учтен изолированный режим, от СО не получена информация о возникновении режима острова нагрузки и , определение объемов и инициатив отклонений в данных ГТП производится по общему порядку в соответствии с пунктами 2.4.1–2.4.5 настоящего Регламента.  7. В случае если при планировании на сутки вперед был учтен режим острова нагрузки, от СО получена информация о прекращения данного режима и , расчет отклонений осуществляется в соответствии с пунктами 2.4.7.1 и 2.4.7.2 настоящего Регламента.  8. В случае если при планировании на сутки вперед не был учтен изолированный режим, не был учтен режим острова нагрузки и от СО получена информация о возникновении режима острова нагрузки, расчет отклонений осуществляется в соответствии с пунктами 2.4.7.1 и 2.4.7.2 настоящего Регламента.  9. В случае если при планировании на сутки вперед не был учтен изолированный режим, не был учтен режим острова нагрузки, от СО не получена информация о возникновении режима острова нагрузки и , расчет отклонений осуществляется следующим образом:  ;  .  В случае если в отношении указанных ГТП определены объемы отклонений и , Коммерческий оператор принимает объемы отклонений и равными нулю. |
| **4.4.1.11** | Для ГТП импорта, зарегистрированной на сечении экспорта-импорта, по которому осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области или Курганской области, не имеющего электрических связей с ЕЭС России и работающего параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения, обусловленная поставкой в энергорайон на территории Омской области или Курганской области, не имеющий электрических связей с ЕЭС России и работающий параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, определяется на каждый час расчетного периода как:  ;  ―цена, заявленная участником оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции в целях поставки электроэнергии в энергорайон на территории Омской области или Курганской области, не имеющий электрических связей с ЕЭС России и работающий параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, в соответствии с п. 11.5  *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В случае отсутствия цены, заявленной в установленном порядке, в качестве цены по сечению экспорта-импорта, по которому осуществляется поставка электрической энергии в данный энергорайон, используется средневзвешенная равновесная цена на электрическую энергию по субъекту Российской Федерации для покупки в целях компенсации потерь электрической энергии, определенная для данного часа, в соответствии с п. 5.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Для ГТП импорта, зарегистрированной на сечении экспорта-импорта, по которому осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области или Курганской области, не имеющего электрических связей с ЕЭС России и работающего параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения, обусловленного особым режимом поставки электроэнергии в отдельный энергорайон на территории Омской области или Курганской области, не имеющий электрических связей с ЕЭС России и работающий параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, определяется на каждый час расчетного периода как:  ;  ―цена, заявленная участником оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции в целях поставки электроэнергии в энергорайон на территории Омской области или Курганской области, не имеющий электрических связей с ЕЭС России и работающий параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, в соответствии с п. 11.5  *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). В случае отсутствия цены, заявленной в установленном порядке, в качестве цены по сечению экспорта-импорта, по которому осуществляется поставка электрической энергии в данный энергорайон, используется средневзвешенная равновесная цена на электрическую энергию по субъекту Российской Федерации для покупки в целях компенсации потерь электрической энергии, определенная для данного часа, в соответствии с п. 5.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |