**V.2. Изменения, связанные с определением объемов, инициатив и стоимости отклонений в случае признания процедуры конкурентного отбора РСВ несостоявшейся**

**Приложение № 5.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** 1) в случае признания процедуры конкурентного отбора РСВ несостоявшейся в регламенте определены особенности расчета цен трансляции БР для гарантирующих поставщиков. При этом, если в таком случае все параметры модели на БР были определены, то возникают расхождения между порядком расчета цен на БР и цен трансляции для гарантирующих поставщиков. Предлагаем исключить особый порядок расчета цен трансляции БР для гарантирующих поставщиков (в случае признания процедуры конкурентного отбора РСВ несостоявшейся), что позволит устранить избыточное уточнение, которое может привести к некорректному расчету цен трансляции, поскольку в регламенте определен порядок расчета цены трансляции БР в случае, если какая-то из составляющей такой цены была не определена;  2) исключение из расчета для целей применения к участникам оптового рынка мер оперативного воздействия часов тех суток, в отношении которых процедура конкурентного отбора РСВ признана несостоявшейся по основанию, предусмотренному п. 2 раздела 8 Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  **Дата вступления в силу:** с 22 июля 2021 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 июля 2021 года. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10.2.3** | Цена на балансирование вверх для часа *h* расчетного периода *m* по ГТП *q* участника оптового рынка определяется по формуле: ,  где ;  – узловая цена электроэнергии в узле расчетной модели *n* в час операционных суток *h* для балансирования системы вверх.  В случае если  не определена, то цена ;  не определен, то цена ;  и  не определены, то цена .  В случае если при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед КО принял решение о том, что продажа (покупка) электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, а также продажа (покупка) электрической энергии по свободным договорам по ценовой зоне в целом не состоялись в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то цена на балансирование вверх  определяется для каждого часа суток и каждого узла расчетной модели в указанной ценовой зоне как равная равновесной узловой цене : .  – узел расчетной модели, актуальное состояние которого является включенным согласно актуализированной расчетной модели, переданной Системным оператором на момент проведения конкурентного отбора на рынке на сутки вперед;  – индикатор стоимости диспетчерских объемов в узле расчетной модели *n* в час *h* расчетного периода, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для каждого узла расчетной модели;  – коэффициент отнесения объемов потребления в группе точек поставки *q* к узлу расчетной модели *n*. Определяется в соответствии с п. 2.3.8 *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*);  – узловая цена электроэнергии в узле расчетной модели *n* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с п. 5.1 *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*). | Цена на балансирование вверх для часа *h* расчетного периода *m* по ГТП *q* участника оптового рынка определяется по формуле: ,  где ;  – узловая цена электроэнергии в узле расчетной модели *n* в час операционных суток *h* для балансирования системы вверх.  В случае если  не определена, то цена ;  не определен, то цена ;  и  не определены, то цена .  – узел расчетной модели, актуальное состояние которого является включенным согласно актуализированной расчетной модели, переданной Системным оператором на момент проведения конкурентного отбора на рынке на сутки вперед;  – индикатор стоимости диспетчерских объемов в узле расчетной модели *n* в час *h* расчетного периода, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для каждого узла расчетной модели;  – коэффициент отнесения объемов потребления в группе точек поставки *q* к узлу расчетной модели *n*. Определяется в соответствии с п. 2.3.8 *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*);  – узловая цена электроэнергии в узле расчетной модели *n* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с п. 5.1 *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*). |
| **10.2.4** | Цена на балансирование вниз для часа *h* расчетного периода *m* по ГТП *q* участника оптового рынка определяется в соответствии с формулой:  ,  где ,  – узловая цена электроэнергии в узле расчетной модели *n* в час операционных суток *h* для балансирования системы вниз.  В случае если  не определена, то цена ;  не определен, то цена ;  и  не определены, то.  В случае если при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед КО принял решение о том, что продажа (покупка) электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, а также продажа (покупка) электрической энергии по свободным договорам по ценовой зоне в целом не состоялись в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то цена на балансирование вниз  определяется для каждого часа суток и каждого узла расчетной модели в указанной ценовой зоне как равная равновесной узловой цене : . | Цена на балансирование вниз для часа *h* расчетного периода *m* по ГТП *q* участника оптового рынка определяется в соответствии с формулой:  ,  где ,  – узловая цена электроэнергии в узле расчетной модели *n* в час операционных суток *h* для балансирования системы вниз.  В случае если  не определена, то цена ;  не определен, то цена ;  и  не определены, то. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Пункт 2.2 Приложения 5** | …  где *T* – часы расчетного периода, в течение которых   1. указанная ГТП не была дисквалифицирована в соответствии с разделом 2 настоящего Порядка; 2. величина планового почасового потребления (торгового графика) или величина фактического потребления больше минимального объема, который может быть заявлен участником оптового рынка в ценовой заявке на планирование объемов потребления в соответствии с подпунктом 11 п. 4.1.2 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) – для ГТП потребления, не являющейся ГТП потребления поставщика; 3. объемы потребления, заявленные участником в ценовой заявке по ГТП потребления для участия в конкурентном отборе на сутки вперед, не были скорректированы КО в соответствии с п. 3.5 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 4. для ГТП потребления поставщика (в дополнение к условиям, указанным в подп. 1 данного пункта): плановое почасовое потребление выше нуля и (или) величина фактического почасового потребления электрической энергии не ниже нуля для ГТП потребления типа «Нагрузка» (не ниже величины плановых нагрузочных потерь в энергорайоне, соответствующей данной ГТП, – для ГТП потребления типа «Система»); 5. данная ГТП потребления не отнесена ни к одному узлу расчетной модели, в котором процедура конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед была признана несостоявшейся в соответствии с пунктом 4 раздела 8 *Регламента конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   *h* – количество часов в периоде *T*;  *H* – количество часов в расчетном периоде.  … | …  где *T* – часы расчетного периода, в течение которых   1. указанная ГТП не была дисквалифицирована в соответствии с разделом 2 настоящего Порядка; 2. величина планового почасового потребления (торгового графика) или величина фактического потребления больше минимального объема, который может быть заявлен участником оптового рынка в ценовой заявке на планирование объемов потребления в соответствии с подпунктом 11 п. 4.1.2 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) – для ГТП потребления, не являющейся ГТП потребления поставщика; 3. объемы потребления, заявленные участником в ценовой заявке по ГТП потребления для участия в конкурентном отборе на сутки вперед, не были скорректированы КО в соответствии с п. 3.5 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 4. для ГТП потребления поставщика (в дополнение к условиям, указанным в подп. 1 данного пункта): плановое почасовое потребление выше нуля и (или) величина фактического почасового потребления электрической энергии не ниже нуля для ГТП потребления типа «Нагрузка» (не ниже величины плановых нагрузочных потерь в энергорайоне, соответствующей данной ГТП, – для ГТП потребления типа «Система»); 5. данная ГТП потребления не отнесена ни к одному узлу расчетной модели, в котором процедура конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед была признана несостоявшейся в соответствии с пунктом 4 раздела 8 *Регламента конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 6. данная ГТП потребления не отнесена к ценовой зоне, в отношении которой процедура конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед была признана несостоявшейся в соответствии с пунктом 2 раздела 8 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   *h* – количество часов в периоде *T*;  *H* – количество часов в расчетном периоде.  … |