**X.2. Изменения, связанные с исключением величин при распределении небаланса**

**Приложение № 10.2**

**Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» Ф.Ю. Опадчий.

**Обоснование:** в случае подтвержденной СО невозможности учета при актуализации расчетной модели данных о максимальном почасовом потреблении (МППП), заявляемых участником оптового рынка в торговые сутки, по независящей от участника оптового рынка причине, в расчетную модель могут быть включены неактуальные данные о МППП по ГТП потребления. В результате торговый график для такого участника может быть сформирован выше или ниже требуемых для него значений почасового потребления, что, соответственно, может привести к возникновению отклонений по собственной инициативе.

В целях исключения распределения отрицательного стоимостного небаланса на объемы отклонений, вызванных событиями, независящими от участника оптового рынка, предлагается дополнить существующий механизм исключения при распределении небаланса БР величин, обусловленных несовпадением значений из расчетной модели и заявленных участниками оптового рынка (для ГТП с блок-станциями), величинами, сформированными по предусмотренной процедуре в отношении каждого часа соответствующих операционных суток для ГТП потребления, по которым по независящей от участника причине при подтверждении данного факта СО отсутствовала возможность учета уведомления о МППП, что может приводить к возникновению отклонений по ИС: то есть по ГТП потребления, для которых ценовая заявка в РСВ формируется на величину МППП (по ГТП были применены меры оперативного воздействия и ГТП потребления поставщика), и ГТП потребления, ценовые заявки которых были скорректированы под значение МППП.

**Дата вступления в силу:** с22 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, и действуют по 30 сентября 2021 года (включительно).

**Предложения по изменениям и дополнениям во 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) |
| **2.6** | СО предоставляет КО в сутки (*Х*+3 рабочих дня, но не позднее 7-го календарного дня месяца, следующего за расчетным) в дополнение к передаваемой в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* следующую информацию:   1. в отношении ГТП, отнесенных к ценовым зонам оптового рынка:   …  В случае, если СО не позднее 7-го календарного дня месяца, следующего за расчетным, предоставил КО почасовые объемы (), обусловленные несоответствием данных, заявленных участником оптового рынка, с данными, учтенными в актуализированной расчетной модели, в отношении ГТП потребления, включающей в себя в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* одну или более блок-станцию, КО использует эти данные при определении доли, пропорционально которой распределяется отрицательная разница суммарных предварительных обязательств участников и суммарных предварительных требований участников балансирующего рынка по оплате отклонений каждому участнику на балансирующем рынке, в соответствии с п. 9.1 настоящего Регламента.  Указанная величина является положительной в случае, если указанный в актуализированной расчетной модели прогнозный объем производства электрической энергии блок-станциями превышает заявленный участником оптового рынка прогнозный объем производства электрической энергии блок-станциями, или отрицательной в случае, если заявленный участником оптового рынка прогнозный объем производства электрической энергии блок-станциями превышает указанный в актуализированной расчетной модели прогнозный объем производства электрической энергии блок-станциями;  …. | СО предоставляет КО в сутки (*Х*+3 рабочих дня, но не позднее 7-го календарного дня месяца, следующего за расчетным) в дополнение к передаваемой в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* следующую информацию:   1. в отношении ГТП, отнесенных к ценовым зонам оптового рынка:  … В случае, если СО не позднее 8-го календарного дня месяца, следующего за расчетным, предоставил КО почасовые объемы (), обусловленные несоответствием данных, заявляемых участником оптового рынка, с данными, учтенными в актуализированной расчетной модели, в отношении:  - ГТП потребления, включающей в себя в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* одну или более блок-станцию,  - ГТП потребления, в отношении которых СО подтвержден факт отсутствия технической возможности по независящим от участника оптового рынка причинам учета при формировании расчетной модели данных о максимальном почасовом потреблении, заявляемых в торговые сутки, по перечню, определенному в соответствии с п. 2.6.1 настоящего Регламента, –  КО использует эти данные при определении доли, пропорционально которой распределяется отрицательная разница суммарных предварительных обязательств участников и суммарных предварительных требований участников балансирующего рынка по оплате отклонений каждому участнику на балансирующем рынке, в соответствии с п. 9.1 настоящего Регламента.  Указанная величина является положительной в случае, если:  - указанный в актуализированной расчетной модели прогнозный объем производства электрической энергии блок-станциями превышает заявленный участником оптового рынка прогнозный объем производства электрической энергии блок-станциями,  - значение <количество> в парах <цена – количество>, включенное в поданную участником оптового рынка ценовую заявку на планирование объемов потребления в ГТП потребления (в случае если по ГТП потребления была подана ценовая заявка, принятая для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед), превышает значение максимального планового почасового потребления, указанное в расчетной модели, в результате чего была произведена корректировка ценовой заявки в соответствии с п. 4.1.4 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), или фактическое потребление по ГТП потребления, по которым были применены меры оперативного воздействия на соответствующие операционные сутки, и ГТП потребления поставщиков превышает указанную в актуализированной расчетной модели величину максимального почасового потребления;  или отрицательной в случае, если:  - заявленный участником оптового рынка прогнозный объем производства электрической энергии блок-станциями превышает указанный в актуализированной расчетной модели прогнозный объем производства электрической энергии блок-станциями,  - указанная в актуализированной расчетной модели величина максимального почасового потребления превышает фактическое потребление по ГТП потребления, по которым были примененымеры оперативного воздействия на соответствующие операционные сутки, и ГТП потребления поставщиков;  … |
| **2.6.1** | **Добавить пункт** | Величина , указанная в п. 2.6 настоящего Регламента, в части, обусловленной подтвержденным СО фактом отсутствия технической возможности по независящим от участника оптового рынка причинам учета при формировании расчетной модели данных о максимальном почасовом потреблении, заявляемых в торговые сутки (далее – событие отсутствия технической возможности учета МППП), определяется СО в следующем порядке:  а) участник оптового рынка не позднее последнего рабочего дня расчетного месяца, в котором произошло событие отсутствия технической возможности учета МППП, направляет в СО заявление о необходимости осуществления расчета величины  с указанием соответствующих ГТП потребления и операционных суток;  б) СО осуществляет проверку указанных участником оптового рынка в заявлении данных в целях подтверждения или неподтверждения факта события отсутствия технической возможности учета МППП, и в случае подтверждения данного факта в течение 3 (трех) календарных дней направляет КО запрос о предоставлении необходимых для расчета данных по ГТП потребления;  в) КО не позднее 3 (трех) календарных дней после получения соответствующего запроса от СО в отношении указанных в запросе ГТП потребления и операционных суток направляет СО:  - для ГТП потребления, для которых не были применены меры оперативного воздействия на соответствующие операционные сутки:  значения <количество> в парах <цена – количество>, включенных в поданную участником оптового рынка ценовую заявку на планирование объемов потребления в ГТП потребления (в случае если по такой ГТП потребления была подана ценовая заявка, принятая для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед), значения планового почасового потребления (торговый график) и сведения (при наличии) о корректировке ценовых заявок в соответствии с п. 4.1.4 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - для ГТП потребления, по которым были применены меры оперативного воздействия на соответствующие операционные сутки, и ГТП потребления поставщиков:  значения планового почасового потребления , определенные в соответствии с п. 2.1.1 настоящего Регламента;  г) СО на основании данных, представленных КО в соответствии с подп. «в» настоящего пункта, и данных коммерческого учета по ГТП потребления, полученных в соответствии с п. 9.8 *Регламента коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), не позднее 8-го календарного дня месяца, следующего за расчетным, определяет и передает КО:  - для ГТП потребления, для которых не были применены меры оперативного воздействия на соответствующие операционные сутки:  величину , определенную по каждому часу операционных суток, в отношении которых произошло событие отсутствия технической возможности учета МППП, как положительная разность между значением <количество> в парах <цена – количество>, включенных в поданную участником оптового рынка ценовую заявку на планирование объемов потребления в ГТП потребления (в случае если по данной ГТП потребления была подана ценовая заявка, принятая для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, и скорректированная в соответствии с п. 4.1.4 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)), и объемом максимального почасового потребления в данной ГТП потребленияв соответствующий час, переданной СО в КО в составе актуализированной расчетном модели;  - для ГТП потребления, по которым были применены меры оперативного воздействия на соответствующие операционные сутки, и ГТП потребления поставщиков:  величину , определенную по каждому часу операционных суток, в отношении которых произошло событие отсутствия технической возможности учета МППП, как положительная или отрицательная разность между значением планового почасового потребления и значением фактического потребления, полученным СО в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **9.1** | Доля, пропорционально которой распределяется величина прочих (общих) составляющих небаланса балансирующего рынка, определяется исходя из:  а) составляющих величин отклонений по собственной инициативе в сторону увеличения и в сторону снижения, определенных для участника в каждой ГТП в совокупном объеме всех составляющих величин по собственной инициативе, за исключением:  …  4) величин отклонений по собственной инициативе, возникших в результате несоответствия данных, учтенных при формировании расчетной модели и проведении конкурентного отбора ценовых заявок в РСВ, данным, заявленным участником оптового рынка, определенных в отношении блок-станций, не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления *p*, определенных следующим образом:  Величина  передается СО в КО в соответствии с п 2.6 настоящего Регламента. В случае отсутствия переданной СО в КО величины , значение ; | Доля, пропорционально которой распределяется величина прочих (общих) составляющих небаланса балансирующего рынка, определяется исходя из:  а) составляющих величин отклонений по собственной инициативе в сторону увеличения и в сторону снижения, определенных для участника в каждой ГТП в совокупном объеме всех составляющих величин по собственной инициативе, за исключением:  …  4) величин отклонений по собственной инициативе, возникших в результате несоответствия данных, учтенных при формировании расчетной модели и проведении конкурентного отбора ценовых заявок в РСВ, данным, заявляемым участником оптового рынка, определенных в отношении блок-станций, не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления *p*, либо в отношении ГТП потребления *p,* указанных в п. 2.6.1 настоящего Регламента, определенных следующим образом:  Величина  передается СО в КО в соответствии с п 2.6 настоящего Регламента. В случае отсутствия переданной СО в КО величины , значение ; |