**VIII.1. Изменения, связанные с определением МГТЭС**

**Приложение № 8.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:**установить в регламентах оптового рынка единый порядок определения МГТЭС.  **Дата вступления в силу:** 1 ноября 2024 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) |
| --- | --- | --- |
| **9.1** | Распределение отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений ценовых зон Для целей расчета в соответствии с настоящим пунктом , где – разница суммарных предварительных обязательств участников балансирующего рынка и суммарных предварительных требований участников балансирующего рынка по оплате отклонений, определенная за расчетный период в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента. В целях проведения расчетов в соответствии с настоящим разделом, поузловые объемы отклонений суммируются до уровня соответствующих ГТП.  Распределение отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств участников и суммарных предварительных требований участников балансирующего рынка производится исходя из следующих составляющих:  …  3. Величина разницы предварительных обязательств и требований, вызванная оплатой отклонений мобильных (передвижных) генерирующих объектов, определяемая следующим образом:  ,  где – множество ГТП генерации мобильных (передвижных) генерирующих объектов, определенное в соответствии с пунктом 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ0 в сторону увеличения, определенный для ГТП генерации *q* участника *j* в отношении часа *h* согласно п. 3.1 настоящего Регламента, и для которого определен расчетный показатель стоимости на данный час;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ1 в сторону увеличения, определенный для ГТП генерации *q* участника *j* в отношении часа *h* согласно п. 3.1 настоящего Регламента, и для которого определен расчетный показатель стоимости на данный час;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ в сторону увеличения, определенный для ГТП генерации *q* участника *j* в отношении часа *h* согласно п. 3.1 настоящего Регламента, и для которого определен расчетный показатель стоимости на данный час;  …  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 (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) в совокупном объеме всех составляющих величин по собственной инициативе, за исключением:  1) объемов отклонений по собственной инициативе в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в ГТП потребления поставщика, а также 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;  2) указанных в п. 2.2.6 настоящего Регламента объемов отклонений по собственной инициативе в пределах допустимого диапазона отклонений в ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер);  3) объемов отклонений по ГТП экспорта (импорта), 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);  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*, 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 ;  5) величин отклонений по собственной инициативе, обусловленных согласованным с СО на основании диспетчерских заявок на заявленный режим работы снижением объема фактического производства электрической энергии по условиям топливообеспечения и (или) минимизации расхода моторесурса в отношении ГТП генерации, зарегистрированной на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования определенных в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) мобильных (передвижных) генерирующих объектов и отнесенной к территории Республики Крым или г. Севастополя, определенных следующих образом:  – объем уточненного диспетчерского графика, сформированный СО с учетом согласованных предложений участника оптового рынка по снижению диспетчерского графика по собственной инициативе в отношении часа *h* операционных суток по ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i*;  – объем УДГ, сформированный СО в отношении часа *h* операционных суток по ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i*;  *q* – ГТП генерации, зарегистрированная на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования определенных в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) мобильных (передвижных) генерирующих объектов и отнесенная к территории Республики Крым или г. Севастополя;  *i* – участник оптового рынка;  *h* – час операционных суток.  Величины и передаются СО в КО в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента. В случае отсутствия переданной СО в КО хотя бы одной из величин и значение . Для ГТП генерации, не являющихся ГТП генерации, зарегистрированной на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования определенных в соответствии с п. 4.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) мобильных (передвижных) генерирующих объектов и отнесенной к территории Республики Крым или г. Севастополь, значение ;  6) объемов отклонений по собственной инициативе, обусловленных действиями агрегаторов управления изменением режима потребления электрической энергии в рамках оказания соответствующих услуг и , определенных в соответствии с пунктом 2.2.6 настоящего Регламента;  7) объемов отклонений по собственной инициативе (, , , , , ) в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, определенных в соответствии с пунктом 2.2.7 настоящего Регламента;  8) объемов , определенных согласно п. 2.2.6 настоящего Регламента по ГТП генерации ГЭС или ГАЭС;  … | Распределение отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств и суммарных предварительных требований по оплате отклонений ценовых зон Для целей расчета в соответствии с настоящим пунктом , где – разница суммарных предварительных обязательств участников балансирующего рынка и суммарных предварительных требований участников балансирующего рынка по оплате отклонений, определенная за расчетный период в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента. В целях проведения расчетов в соответствии с настоящим разделом, поузловые объемы отклонений суммируются до уровня соответствующих ГТП.  Распределение отрицательной разницы суммарных предварительных обязательств участников и суммарных предварительных требований участников балансирующего рынка производится исходя из следующих составляющих:  …  3. Величина разницы предварительных обязательств и требований, вызванная оплатой отклонений мобильных (передвижных) генерирующих объектов, определяемая следующим образом:  ,  где – множество ГТП генерации мобильных (передвижных) генерирующих объектов, определенное в соответствии с *Перечнем определений и принятых сокращений* (Приложение № 17 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ0 в сторону увеличения, определенный для ГТП генерации *q* участника *j* в отношении часа *h* согласно п. 3.1 настоящего Регламента, и для которого определен расчетный показатель стоимости на данный час;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ1 в сторону увеличения, определенный для ГТП генерации *q* участника *j* в отношении часа *h* согласно п. 3.1 настоящего Регламента, и для которого определен расчетный показатель стоимости на данный час;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ в сторону увеличения, определенный для ГТП генерации *q* участника *j* в отношении часа *h* согласно п. 3.1 настоящего Регламента, и для которого определен расчетный показатель стоимости на данный час;  …  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 (за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) в совокупном объеме всех составляющих величин по собственной инициативе, за исключением:  1) объемов отклонений по собственной инициативе в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в ГТП потребления поставщика, а также 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;  2) указанных в п. 2.2.6 настоящего Регламента объемов отклонений по собственной инициативе в пределах допустимого диапазона отклонений в ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер);  3) объемов отклонений по ГТП экспорта (импорта), 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);  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*, 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 ;  5) величин отклонений по собственной инициативе, обусловленных согласованным с СО на основании диспетчерских заявок на заявленный режим работы снижением объема фактического производства электрической энергии по условиям топливообеспечения и (или) минимизации расхода моторесурса в отношении ГТП генерации, зарегистрированной на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования определенных в соответствии с *Перечнем определений и принятых сокращений* (Приложение № 17 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) мобильных (передвижных) генерирующих объектов и отнесенной к территории Республики Крым или г. Севастополя, определенных следующих образом:  – объем уточненного диспетчерского графика, сформированный СО с учетом согласованных предложений участника оптового рынка по снижению диспетчерского графика по собственной инициативе в отношении часа *h* операционных суток по ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i*;  – объем УДГ, сформированный СО в отношении часа *h* операционных суток по ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i*;  *q* – ГТП генерации, зарегистрированная на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования определенных в соответствии с *Перечнем определений и принятых сокращений* (Приложение № 17 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) мобильных (передвижных) генерирующих объектов и отнесенная к территории Республики Крым или г. Севастополя;  *i* – участник оптового рынка;  *h* – час операционных суток.  Величины и передаются СО в КО в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента. В случае отсутствия переданной СО в КО хотя бы одной из величин и значение . Для ГТП генерации, не являющихся ГТП генерации, зарегистрированной на оптовом рынке в отношении генерирующего оборудования определенных в соответствии с *Перечнем определений и принятых сокращений* (Приложение № 17 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) мобильных (передвижных) генерирующих объектов и отнесенной к территории Республики Крым или г. Севастополь, значение ;  6) объемов отклонений по собственной инициативе, обусловленных действиями агрегаторов управления изменением режима потребления электрической энергии в рамках оказания соответствующих услуг и , определенных в соответствии с пунктом 2.2.6 настоящего Регламента;  7) объемов отклонений по собственной инициативе (, , , , , ) в ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, определенных в соответствии с пунктом 2.2.7 настоящего Регламента;  8) объемов , определенных согласно п. 2.2.6 настоящего Регламента по ГТП генерации ГЭС или ГАЭС;  … |

Предложения по изменениям и дополнениям в ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЕНИЙ И ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ (Приложение № 17 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
|  | **Мобильные ГТЭС**  Газотурбинные электрические станции, способные к быстрому (не более трех месяцев) перемещению на пусковые площадки для выработки электрической энергии. | **Мобильные ГТЭС**  Газотурбинные электрические станции, предназначенные для эксплуатации с периодическим перемещением и установкой на территориях различных административно-территориальных единиц Российской Федерации.  К мобильным ГТЭС на оптовом рынке относятся электрические станции, к которым отнесены зарегистрированные на оптовом рынке ГТП генерации со следующими кодами ГТП: GMOGTE12, GMOGTE17, GMOGTE18, GMOGTE19, GMOGTE20. |
|  | **Мобильные (передвижные) генерирующие объекты**  Генерирующие объекты, предназначенные для эксплуатации с периодическим перемещением и установкой на территориях различных административно-территориальных единиц Российской Федерации.  К мобильным (передвижным) генерирующим объектам на оптовом рынке относятся:   * генерирующие объекты, перечисленные в приложении к распоряжению Правительства Российской Федерации от 8 ноября 2019 года № 2645-р; * генерирующие объекты, перечисленные в приказе Минэнерго России от 7 декабря 2018 года № 1130. | **Мобильные (передвижные) генерирующие объекты**  Генерирующие объекты, предназначенные для эксплуатации с периодическим перемещением и установкой на территориях различных административно-территориальных единиц Российской Федерации.  К мобильным (передвижным) генерирующим объектам на оптовом рынке относятся генерирующие объекты, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрированы ГТП генерации со следующими кодами ГТП: GMOGTE12, GMOGTE17, GMOGTE18, GMOGTE19, GMOGTE20. |