Приложение № 1.7

к Протоколу № 20/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 21 августа 2020 года.

**VIII.2. Изменения, связанные с уточнением порядка учета выработки и потребления ГАЭС на оптовом рынке**

**Приложение № 1.7**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** техническая правка, связанная с уточнением порядка учета выработки и потребления электрической энергии ГАЭС на РСВ и БР.  **Дата вступления в силу:** 1 сентября 2020 года. |

## 

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 7 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** | Для проведения конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления КО использует актуализированную расчетную модель ЕЭС, подготовленную Системным оператором в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)и содержащую следующую почасовую информацию: максимальный объем почасового потребления для ГТП потребления;плановые почасовые объемы поставки по каждому из сечений экспорта-импорта;параметры прогнозного диспетчерского графика (далее – ПДГ), определенные в соответствии с п. 4.5 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;коэффициенты распределения планового почасового потребления для ГТП потребления типа «Нагрузка» по узлам расчетной модели (полученные в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и *Регламентом* *актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);информацию о соотнесении ГТП потребления типа «Система» с узлами расчетной модели и с нагрузочными потерями в их сетях, соответствующими прогнозному диспетчерскому графику;пределы регулирования для ГТП генерации и для объектов управления участников с регулируемым потреблением – отдельно по техническим и технологическим (с учетом вынужденных режимов и ограничений по топливу) характеристикам и по причинам поддержания оперативного резерва мощности в системе;максимальные и минимальные допустимые значения производства активной мощности включенного генерирующего оборудования режимных генерирующих единиц (технические и технологические минимумы и максимумы по РГЕ), в том числе в отношении представленных в актуализированной расчетной модели РГЕ, не отнесенных к зарегистрированной на оптовом рынке ГТП генерации и при этом не включенных в ГТП потребления в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*));ограничения на максимальные и минимальные значения производства активной мощности режимных генерирующего единиц, определенные СО по системным условиям (максимум и минимум СО), в случае если таковые были сформированы СО;указание на наличие временного совокупного дефицита электрической энергии в соответствующей ценовой зоне оптового рынка;минимальные и максимальные допустимые значения перетоков для сечений экспорта-импорта, в отношении которых выполнено условие, указанное в п. 6.2 *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 ры*нка), сформированные СО в соответствии с п. 5.5.1 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынк*а (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);признак готовности к ценозависимому снижению объемов покупки электрической энергии в отношении ГТП потребления в операционные сутки (присваивается на основании уведомления, поданного участником оптового рынка в соответствии с разделом 4 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*));информацию о готовности к снижению объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, суммарно по каждой группе точек поставки участника оптового рынка, в составе которой имеется оборудование таких потребителей, о величине снижения потребления электрической энергии такими потребителями, а также о длительности периода снижения потребления электрической энергии (количество последовательных часов). Передача СО информации о готовности к снижению потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, при выполнении условий, указанных в п. 9.3 или в п. 9.11 настоящего Регламента, означает уведомление КО о необходимости проведения тестирования в отношении потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки, в рассматриваемые операционные сутки;признак проведения тестирования в отношении потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки, в рассматриваемые операционные сутки. Причем СО не может проводить указанное тестирование в отношении потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки, более *n* раз в расчетном периоде (значение параметра *n* принимается равным 2 (двум) (в случае, если в текущем месяце произошло 3 (три) и более случая, когда результаты конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед определялись на основании расчета с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, то значение параметра *n* в текущем месяце принимается равным 0 (нулю));другую информацию, определяемую в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* Для проведения конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления КО также использует информацию:  − плановые почасовые объемы поставки электрической энергии в целях осуществления межгосударственной передачи по каждой из ГТП импорта (экспорта) (с разбиением по каждому из объемов поставки электрической энергии, в отношении которого участником оптового рынка было подано ДДПР соответствующее уведомление), переданные ДДПР в КО в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынк*а (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Если Системный оператор передал КО актуализированную расчетную модель, содержащую энергорайоны, временно электрически изолированные вследствие системных условий от основной части ЕЭС РФ, относительно которых представлена вся указанная выше информация, КО осуществляет процедуру проведения конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления в соответствии с требованиями настоящего Регламента, в том числе и в отношении таких энергорайонов.  В этом случае КО до 19 часов 00 минут по времени ценовой зоны торговых суток размещает на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее уведомление о том, какие энергорайоны при проведении процедуры конкурентного отбора на операционные сутки были временно электрически изолированы вследствие системных условий от основной части ЕЭС РФ, с указанием узлов, входящих в указанные энергорайоны. | Для проведения конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления КО использует актуализированную расчетную модель ЕЭС, подготовленную Системным оператором в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)и содержащую следующую почасовую информацию: максимальный объем почасового потребления для ГТП потребления;плановые почасовые объемы поставки по каждому из сечений экспорта-импорта;параметры прогнозного диспетчерского графика (далее – ПДГ), определенные в соответствии с п. 4.5 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;коэффициенты распределения планового почасового потребления для ГТП потребления типа «Нагрузка» по узлам расчетной модели (полученные в соответствии с *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и *Регламентом* *актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);информацию о соотнесении ГТП потребления типа «Система» с узлами расчетной модели и с нагрузочными потерями в их сетях, соответствующими прогнозному диспетчерскому графику;пределы регулирования для ГТП генерации и для объектов управления участников с регулируемым потреблением – отдельно по техническим и технологическим (с учетом вынужденных режимов и ограничений по топливу) характеристикам и по причинам поддержания оперативного резерва мощности в системе;максимальные и минимальные допустимые значения производства активной мощности включенного генерирующего оборудования режимных генерирующих единиц (технические и технологические минимумы и максимумы по РГЕ), в том числе в отношении представленных в актуализированной расчетной модели РГЕ, не отнесенных к зарегистрированной на оптовом рынке ГТП генерации и при этом не включенных в ГТП потребления в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*));ограничения на максимальные и минимальные значения производства активной мощности режимных генерирующего единиц, определенные СО по системным условиям (максимум и минимум СО), в случае если таковые были сформированы СО;указание на наличие временного совокупного дефицита электрической энергии в соответствующей ценовой зоне оптового рынка;минимальные и максимальные допустимые значения перетоков для сечений экспорта-импорта, в отношении которых выполнено условие, указанное в п. 6.2 *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 ры*нка), сформированные СО в соответствии с п. 5.5.1 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынк*а (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);признак готовности к ценозависимому снижению объемов покупки электрической энергии в отношении ГТП потребления в операционные сутки (присваивается на основании уведомления, поданного участником оптового рынка в соответствии с разделом 4 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*));информацию о готовности к снижению объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, суммарно по каждой группе точек поставки участника оптового рынка, в составе которой имеется оборудование таких потребителей, о величине снижения потребления электрической энергии такими потребителями, а также о длительности периода снижения потребления электрической энергии (количество последовательных часов). Передача СО информации о готовности к снижению потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, при выполнении условий, указанных в п. 9.3 или в п. 9.11 настоящего Регламента, означает уведомление КО о необходимости проведения тестирования в отношении потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки, в рассматриваемые операционные сутки;признак проведения тестирования в отношении потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки, в рассматриваемые операционные сутки. Причем СО не может проводить указанное тестирование в отношении потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки, более *n* раз в расчетном периоде (значение параметра *n* принимается равным 2 (двум) (в случае, если в текущем месяце произошло 3 (три) и более случая, когда результаты конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед определялись на основании расчета с учетом ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии и (или) снижения объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, то значение параметра *n* в текущем месяце принимается равным 0 (нулю));другую информацию, определяемую в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* Для проведения конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления КО также использует информацию:  − плановые почасовые объемы поставки электрической энергии в целях осуществления межгосударственной передачи по каждой из ГТП импорта (экспорта) (с разбиением по каждому из объемов поставки электрической энергии, в отношении которого участником оптового рынка было подано ДДПР соответствующее уведомление), переданные ДДПР в КО в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынк*а (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Если Системный оператор передал КО актуализированную расчетную модель, содержащую энергорайоны, временно электрически изолированные вследствие системных условий от основной части ЕЭС РФ, относительно которых представлена вся указанная выше информация, КО осуществляет процедуру проведения конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления в соответствии с требованиями настоящего Регламента, в том числе и в отношении таких энергорайонов.  В этом случае КО до 19 часов 00 минут по времени ценовой зоны торговых суток размещает на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее уведомление о том, какие энергорайоны при проведении процедуры конкурентного отбора на операционные сутки были временно электрически изолированы вследствие системных условий от основной части ЕЭС РФ, с указанием узлов, входящих в указанные энергорайоны.  В случае если согласно информации, переданной СО в составе актуализированной расчетной модели, в отношении объекта управления, соответствующего ГАЭС, указаны отрицательные значения минимальных допустимых значений производства активной мощности включенного генерирующего оборудования, то для соответствующей РГЕ, отнесенной к ГТП генерации ГАЭС, значения минимальных допустимых значений производства активной мощности включенного генерирующего оборудования в соответствующие часы принимаются равными нулю. |
| **Раздел 4, п. 9** | формирует модельную ценопринимающую заявку в соответствии с приложением 1 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):   * для блок-станций (а также для РГЕ (объектов управления) типа ГЭС), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)); * для ГТП генерации ГЭС (ГАЭС) – на объемы производства электрической энергии, которые необходимо произвести по технологическим причинам и (или) в целях обеспечения экологической безопасности; * для объектов управления, отнесенных к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)), по которым отсутствует ценовая заявка, сформированная в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   с учетом особенностей, предусмотренных для РГЕ, включенных в перечень РГЕ, отнесенных к электростанциям типа ГЭС, по которым СО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) задаются интегральные (суточные) минимальные и максимальные ограничения на производство активной мощности (интегральные ограничения на производство). | формирует модельную ценопринимающую заявку в соответствии с приложением 1 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):   * для блок-станций (а также для РГЕ (объектов управления) типа ГЭС), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)); * для ГТП генерации ГЭС (ГАЭС) – на объемы производства электрической энергии, которые необходимо произвести по технологическим причинам и (или) в целях обеспечения экологической безопасности. При этом для ГТП генерации ГАЭС объемы производства электрической энергии, которые необходимо произвести по технологическим причинам и (или) в целях обеспечения экологической безопасности, принимаются равными переданным СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) положительным значениям объемов, указанных СО в качестве прогнозных объемов производства в отношении объекта управления, соответствующего ГАЭС; * для объектов управления, отнесенных к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели* (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)), по которым отсутствует ценовая заявка, сформированная в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   с учетом особенностей, предусмотренных для РГЕ, включенных в перечень РГЕ, отнесенных к электростанциям типа ГЭС, по которым СО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) задаются интегральные (суточные) минимальные и максимальные ограничения на производство активной мощности (интегральные ограничения на производство). |
| **Раздел 4,**  **п. 9.2** | **Добавить пункт** | для ГТП потребления ГАЭС, не являющейся ГТП потребления поставщика, для целей участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед формирует модельную ценопринимающую заявку на объемы прогнозного почасового потребления электрической энергии. Указанные объемы прогнозного почасового потребления электрической энергии принимаются равными переданным СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) отрицательным значениям объемов, указанных СО в качестве прогнозных объемов производства в отношении объекта управления, соответствующего ГАЭС. |
| **Раздел 4, п. 22** | Ценовая заявка участника по ГТП потребления (включая ГТП потребления поставщика), поданная для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, применяемая для целей расчета [плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=163) (за исключением случаев, указанных в [*Регламенте расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед*](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=163) (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяется следующим образом:   * в отношении ГТП потребления ГАЭС: ценопринимающая заявка, сформированная КО на объем потребления электроэнергии, согласно ПДГ, переданному СО в составе актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;  в отношении ГТП потребления поставщика: ценопринимающая заявка, сформированная КО в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента;в отношении ГТП потребления, исключая ГТП потребления ГАЭС и ГТП потребления поставщика: ценовая заявка участника по ГТП потребления, сформированная согласно Регламенту подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка (Приложение № 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), с учетом выполнения преобразований ценовой заявки в соответствии с разделом 4 Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). | Ценовая заявка участника по ГТП потребления (включая ГТП потребления поставщика), поданная для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, применяемая для целей расчета [плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=163) (за исключением случаев, указанных в [*Регламенте расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед*](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=163) (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяется следующим образом:   * в отношении ГТП потребления ГАЭС: ценопринимающая заявка, сформированная КО в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента;  в отношении ГТП потребления поставщика: ценопринимающая заявка, сформированная КО в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента;в отношении ГТП потребления, исключая ГТП потребления ГАЭС и ГТП потребления поставщика: ценовая заявка участника по ГТП потребления, сформированная согласно Регламенту подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка (Приложение № 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), с учетом выполнения преобразований ценовой заявки в соответствии с разделом 4 Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). |
| **Приложение 1, п. 1.1** | f1) для РГЕ (объектов управления) (за исключением РГЕ, имеющих тип ГЭС, по которым СО в соответствии с Регламентом актуализации расчетной модели (Приложение № 3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) задаются интегральные ограничения на производство электрической энергии)отнесенных к блок-станциям, не представленным на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенным в ГТП потребления в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка));являющихся объектами управления, отнесенными в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)) к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, по которым отсутствует ценовая заявка, сформированная в соответствии с Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка (Приложение № 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  * имеющих тип ГЭС и отнесенных к ГТП генерации ГЭС (ГАЭС) либо ГТП потребления либо являющихся объектами управления, отнесенными к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) – на объемы производства электрической энергии, которые необходимо произвести по технологическим причинам и (или) в целях обеспечения экологической безопасности и которые содержатся на соответствующий час в прогнозном диспетчерском графике;   в отношении каждого часа формируются ценопринимающие поузловые пары <цена – количество>, в которых значение <количество> устанавливается равным соответствующему объему прогнозного графика производства, представленного в ПДГ; | f1) для РГЕ (объектов управления) (за исключением РГЕ, имеющих тип ГЭС, по которым СО в соответствии с Регламентом актуализации расчетной модели (Приложение № 3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) задаются интегральные ограничения на производство электрической энергии)отнесенных к блок-станциям, не представленным на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенным в ГТП потребления в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка));являющихся объектами управления, отнесенными в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)) к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, по которым отсутствует ценовая заявка, сформированная в соответствии с Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка (Приложение № 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  * имеющих тип ГЭС и отнесенных к ГТП генерации ГЭС (ГАЭС) или к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в соответствии с *Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*));   в отношении каждого часа формируются ценопринимающие поузловые пары <цена – количество>, в которых значение <количество> устанавливается равным соответствующему объему прогнозного графика производства, представленного в ПДГ. Для РГЕ, имеющих тип ГЭС и отнесенных к ГТП генерации ГЭС или к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, применяются объемы производства электрической энергии, которые необходимо произвести по технологическим причинам и (или) в целях обеспечения экологической безопасности и которые содержатся на соответствующий час в прогнозном диспетчерском графике. Для РГЕ, отнесенной к ГАЭС, применяются переданные СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) положительные значения объемов, указанные СО в качестве прогнозных объемов производства в отношении соответствующей РГЕ; |

## 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) |
| **2.1.1** | 8.  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина нижнего предела регулирования генерирующего оборудования, определенного для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина верхнего предела регулирования генерирующего оборудования, определенного для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина нижнего предела регулирования генерирующего оборудования, определенного для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и используемой при проведении [конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=54);  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина верхнего предела регулирования генерирующего оборудования, определенного для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и используемой при проведении [конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=54);  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина максимума из технического и технологического минимумов генерирующего оборудования, определенных для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина минимума из технического и технологического максимумов генерирующего оборудования, определенных для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина максимума из технического и технологического минимумов генерирующего оборудования, определенных для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и используемой при проведении [конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=54);  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина минимума из технического и технологического максимумов генерирующего оборудования, определенных для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и используемой при проведении [конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=54).  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i,* величина минимумов активной мощности генерирующего оборудования, определенных СО для данной РГЕ на данный час *h,* в соответствии с п. 3.1 *Регламента проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по системным условиям и учтенных СО при актуализации расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы.  ― суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i,* величина максимума активной мощности генерирующего оборудования, определенная СО для данной РГЕ на данный час *h,* в соответствии с п. 3.1 *Регламента проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по системным условиям и учтенных СО при актуализации расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы.  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i,* величина минимумов активной мощности генерирующего оборудования, определенных СО для данной РГЕ на данный час *h*, в соответствии с п. 3.1 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по системным условиям, не связанным с состоянием оборудования участника, передаваемых в КО в составе актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i,* величина максимумов активной мощности генерирующего оборудования, определенных СО для данной РГЕ на данный час *h,* в соответствии с п. 3.1 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по системным условиям, не связанным с состоянием оборудования участника, передаваемых в КО в составе актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед. | 8.  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина нижнего предела регулирования генерирующего оборудования, определенного для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина верхнего предела регулирования генерирующего оборудования, определенного для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина нижнего предела регулирования генерирующего оборудования, определенного для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и используемой при проведении [конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=54);  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина верхнего предела регулирования генерирующего оборудования, определенного для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и используемой при проведении [конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=54);  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина максимума из технического и технологического минимумов генерирующего оборудования, определенных для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина минимума из технического и технологического максимумов генерирующего оборудования, определенных для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина максимума из технического и технологического минимумов генерирующего оборудования, определенных для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и используемой при проведении [конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=54);  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, величина минимума из технического и технологического максимумов генерирующего оборудования, определенных для данной РГЕ на данный час *h* согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и используемой при проведении [конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=54).  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i,* величина минимумов активной мощности генерирующего оборудования, определенных СО для данной РГЕ на данный час *h,* в соответствии с п. 3.1 *Регламента проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по системным условиям и учтенных СО при актуализации расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы.  ― суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i,* величина максимума активной мощности генерирующего оборудования, определенная СО для данной РГЕ на данный час *h,* в соответствии с п. 3.1 *Регламента проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по системным условиям и учтенных СО при актуализации расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы.  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i,* величина минимумов активной мощности генерирующего оборудования, определенных СО для данной РГЕ на данный час *h*, в соответствии с п. 3.1 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по системным условиям, не связанным с состоянием оборудования участника, передаваемых в КО в составе актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.  – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i,* величина максимумов активной мощности генерирующего оборудования, определенных СО для данной РГЕ на данный час *h,* в соответствии с п. 3.1 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по системным условиям, не связанным с состоянием оборудования участника, передаваемых в КО в составе актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.  В случае если любое приведенное в данном подпункте ограничение для ГТП генерации *р* имеет отрицательное значение, для целей проведения расчетов в соответствии с настоящим Регламентом данная величина принимается равной нулю. |