**VIII.1. Изменения, связанные с уточнением механизма расчета ЭВР**

**Приложение № 8.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор**: Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование**: требуется внести уточнение в определение Перечня ТЭС, уточнить название переменной, содержащей величину дополнительных требований по ЭВР, рассчитанную для ГТП, отнесенных к тепловой электростанции из Перечня ТЭС.  **Дата вступления в силу**: с1 июля 2024 года и действуют по 31 декабря 2024 года (включительно). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ АКТУАЛИЗАЦИИ РАСЧЕТНОЙ МОДЕЛИ (приложение № 3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **4.4** | **4.4. Формирование СО реестра ЭВР**  СО передает КО в согласованном формате перечень тепловых электростанций, функционирующих на территориях ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов, для которых в соответствии с последней опубликованной АО «СО ЕЭС» информацией в соответствии с п. 4.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, хотя бы в одном сезонном периоде (зима/лето) каждого года, в отношении которого сформированы такие значения для каждого из сезонных периодов, равны нулю (далее – Перечень ТЭС). СО передает КО указанный перечень в сроки публикации информации, предусмотренные п. 4.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). КО в расчетном месяце *m* учитывает Перечень ТЭС, переданный СО не позднее 25-го числа месяца *m*-1. Начиная с расчетного периода июль 2024 года (с 01.07.2024) используется Перечень ТЭС, переданный СО не позднее 25.06.2024). При необходимости СО может направить КО обновленный Перечень ТЭС с соответствующим уведомлением (письмом).  Участник оптового рынка предоставляет в СО заявление на включение ГТП генерации в реестр ЭВР по форме, установленной приложением к Порядку формирования и актуализации реестра электростанций (генерирующих объектов), производящих электрическую энергию в вынужденном режиме, являющегося приложением № 2 к настоящему Регламенту, не позднее 20-го числа месяца, предшествующего расчетному периоду, за подписью руководителя или уполномоченного на подписание указанного документа представителя участника оптового рынка с указанием расшифровки и даты подписи, а также по усмотрению участника оптового рынка с печатью (с приложением оригинала или заверенной в установленном порядке копии доверенности). Датой предоставления указанного заявления считается дата его регистрации в СО. Список ГТП генерации, по которым участником оптового рынка предоставлены в СО заявления на включение в реестр ЭВР на соответствующий расчетный период, передается СО в КО не позднее 25-го числа месяца, предшествующего расчетному периоду. В отношении ГТП генерации, относящихся к тепловым электростанциям из Перечня ТЭС, заявление на включение ГТП генерации в реестр ЭВР не подается и не рассматривается.  … | **4.4. Формирование СО реестра ЭВР**  СО передает КО в согласованном формате перечень ГТП генерации, входящих в состав тепловых электростанций, функционирующих на территориях ОЭС, выделенных территорий энергосистем или энергорайонов, для которых в соответствии с последней опубликованной АО «СО ЕЭС» информацией в соответствии с п. 4.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, хотя бы в одном сезонном периоде (зима/лето) каждого года, в отношении которого сформированы такие значения для каждого из сезонных периодов, равны нулю (далее – Перечень ТЭС). СО передает КО указанный перечень не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала расчетного периода. КО в расчетном месяце *m* учитывает Перечень ТЭС, переданный СО не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала месяца *m*. Начиная с расчетного периода июль 2024 года (с 01.07.2024) используется Перечень ТЭС, переданный СО не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала июля 2024 года). При необходимости СО может направить КО обновленный Перечень ТЭС с соответствующим уведомлением (письмом).  Участник оптового рынка предоставляет в СО заявление на включение ГТП генерации в реестр ЭВР по форме, установленной приложением к Порядку формирования и актуализации реестра электростанций (генерирующих объектов), производящих электрическую энергию в вынужденном режиме, являющегося приложением № 2 к настоящему Регламенту, не позднее 20-го числа месяца, предшествующего расчетному периоду, за подписью руководителя или уполномоченного на подписание указанного документа представителя участника оптового рынка с указанием расшифровки и даты подписи, а также по усмотрению участника оптового рынка с печатью (с приложением оригинала или заверенной в установленном порядке копии доверенности). Датой предоставления указанного заявления считается дата его регистрации в СО. Список ГТП генерации, по которым участником оптового рынка предоставлены в СО заявления на включение в реестр ЭВР на соответствующий расчетный период, передается СО в КО не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала расчетного периода. В отношении ГТП генерации, относящихся к тепловым электростанциям из Перечня ТЭС, заявление на включение ГТП генерации в реестр ЭВР не подается и не рассматривается.  … |

# **Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РАСЧЕТА ПЛАНОВЫХ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **13.1** | …Расчет цены электрической энергии в ГТП генерации для целей определения предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в Перечень ТЭС [руб./МВт.ч] – цена электрической энергии в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, рассчитанная для целей определения предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в Перечень ТЭС.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   1. Если за временной период *m*-1 было не менее 5 часов операционных суток, в которые для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:  * ; * ; * , то   .   1. Если условие, указанное в подп. 1 настоящего пункта, не выполнено, но за временной период [*m*-12; *m*-1] было не менее 60 часов операционных суток, в которые для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:  * ; * ; * , то   .   1. Если условия, указанные в подп. 1 и 2 настоящего пункта, не выполнены, но множество не является пустым, то   .   1. Если условия, указанные в подп. 1, 2 и 3 настоящего пункта, не выполнены, то   ,  где  – множество часов операционных суток, отнесенных к временному периоду *m*-1, в которых во всех узлах расчетной модели, к которым отнесена ГТП генерации *q*, процедура конкурентного отбора признана состоявшейся, и в каждый из которых для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:   * ; * ; * ;   – множество часов операционных суток, отнесенных к временному периоду [*m*-12; *m*-1], в которых во всех узлах расчетной модели, к которым отнесена ГТП генерации *q*, процедура конкурентного отбора признана состоявшейся, и в каждый из которых для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:   * ; * ; * ;   – множество, включающее в себя модельные пары <цена – количество> со значением номера ступени *l=1* (значение цены  и значение объема ) по всем отнесенным к электростанции *s* ГТП генерации (*q1*) во все отнесенные к временному периоду *m*-1 часы операционных суток (*h1*), в которых во всех узлах расчетной модели, к которым отнесена ГТП генерации *q*, процедура конкурентного отбора признана состоявшейся, и в отношении которых выполнено следующее условие:   * для ГТП генерации *q1* в час операционных суток *h1* для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия: * ; * ; * ;   [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары <цена – количество> *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*.* При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  [МВт⋅ч] – объем модельной пары <цена – количество> *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* рынка). При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени (*l* = 0 соответствует ценопринимающей ступени);  [МВт⋅ч] – значение нижнего предела регулирования режимной генерирующей единицы *g* в час операционных суток *h*;  [руб./МВт⋅ч] – величина, определенная в отношении ГТП генерации *q* в соответствии с подпунктом *g* пункта 1.1 приложения 1 к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *d* – рассматриваемые операционные сутки;  *i* – участник оптового рынка;  *q, q1* – ГТП генерации;  *s* – электростанция;  *g* – режимная генерирующая единица;  *h, h1* – час операционных суток;  *m* – расчетный период (календарный месяц), к которому отнесен час операционных суток *h.* | …Расчет цены электрической энергии в ГТП генерации для целей определения предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в Перечень ТЭС [руб./МВт.ч] – цена электрической энергии в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, рассчитанная для целей определения предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в Перечень ТЭС.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:   1. Если за временной период *m*-1 было не менее 5 часов операционных суток, в которые для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:  * ; * ; * , то   .   1. Если условие, указанное в подп. 1 настоящего пункта, не выполнено, но за временной период [*m*-12; *m*-1] было не менее 60 часов операционных суток, в которые для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:  * ; * ; * , то   .   1. Если условия, указанные в подп. 1 и 2 настоящего пункта, не выполнены, но множество не является пустым, то   .   1. Если условия, указанные в подп. 1, 2 и 3 настоящего пункта, не выполнены, то   ,  где  – множество часов операционных суток, отнесенных к временному периоду *m*-1, в которых во всех узлах расчетной модели, к которым отнесена ГТП генерации *q*, процедура конкурентного отбора признана состоявшейся, и в каждый из которых для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:   * ; * ; * ;   – множество часов операционных суток, отнесенных к временному периоду [*m*-12; *m*-1], в которых во всех узлах расчетной модели, к которым отнесена ГТП генерации *q*, процедура конкурентного отбора признана состоявшейся, и в каждый из которых для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия:   * ; * ; * ;   – множество, включающее в себя модельные пары <цена – количество> со значением номера ступени *l=1* (значение цены  и значение объема ) по всем ГТП генерации (*q1*), которые одновременно отнесены к электростанции *s* и включены в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) Перечень ТЭС, во все отнесенные к временному периоду *m*-1 часы операционных суток (*h1*), в которых во всех узлах расчетной модели, к которым отнесена ГТП генерации *q*, процедура конкурентного отбора признана состоявшейся, и в отношении которых выполнено следующее условие:   * для ГТП генерации *q1* в час операционных суток *h1* для одной или более ступени *l*>0 одновременно выполнены условия: * ; * ; * ;   [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары <цена – количество> *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*.* При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  [МВт⋅ч] – объем модельной пары <цена – количество> *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* рынка). При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени (*l* = 0 соответствует ценопринимающей ступени);  [МВт⋅ч] – значение нижнего предела регулирования режимной генерирующей единицы *g* в час операционных суток *h*;  [руб./МВт⋅ч] – величина, определенная в отношении ГТП генерации *q* в соответствии с подпунктом *g* пункта 1.1 приложения 1 к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *d* – рассматриваемые операционные сутки;  *i* – участник оптового рынка;  *q, q1* – ГТП генерации, включенная в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) Перечень ТЭС;  *s* – электростанция;  *g* – режимная генерирующая единица;  *h, h1* – час операционных суток;  *m* – расчетный период (календарный месяц), к которому отнесен час операционных суток *h.* |
| **13.2** | Расчет предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, по договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ГТП генерации [руб.] – предварительная величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, по договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину :  для ГТП генерации, не относящейся к ГТП генерации, зарегистрированной на тепловой электростанции из Перечня ТЭС, переданного СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), как:   * + - * 1. в случае если рассматриваемые операционные сутки не отнесены к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, а также в отношении ГТП генерации *q* выполнено каждое из следующих условий: * данная ГТП генерации включена в перечень ГТП генерации ЭВР, сформированный в соответствии с Приложением 2 к *Регламенту актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на соответствующие операционные сутки, к которым отнесен час операционных суток *h*; * ; * в отношении M=14 или более часовсоответствующих операционных суток, к которым отнесен час операционных суток *h*, для данной ГТП генерации выполнено следующее условие:   ,  то  ;   * + - * 1. в ином случае:   ,  ;  для ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР и зарегистрированной на тепловой электростанции из Перечня ТЭС, переданного СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), как:   * + - * 1. в случае если рассматриваемые операционные сутки не отнесены к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, то   ;   * + - * 1. в ином случае:   , … | Расчет предварительной величины дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, по договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ГТП генерации [руб.] – предварительная величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, по договору комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину :  для ГТП генерации, не включенной в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) Перечень ТЭС, как:  1) в случае если рассматриваемые операционные сутки не отнесены к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, а также в отношении ГТП генерации *q* выполнено каждое из следующих условий:   * данная ГТП генерации включена в перечень ГТП генерации ЭВР, сформированный в соответствии с Приложением 2 к *Регламенту актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на соответствующие операционные сутки, к которым отнесен час операционных суток *h*; * ; * в отношении M=14 или более часовсоответствующих операционных суток, к которым отнесен час операционных суток *h*, для данной ГТП генерации выполнено следующее условие:   ,  то  ;  2) в ином случае:  ,  ;  для ГТП генерации, включенной в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) Перечень ТЭС, как:  1) в случае если рассматриваемые операционные сутки не отнесены к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, то  ;  2) в ином случае:  , … |

# **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) |
| **4.3.4.1** | Определение предварительной стоимости электроэнергии за расчетный период по договорам купли-продажи на РСВ и договорам комиссии на РСВ в ценовой зоне …  Предварительная стоимость электроэнергии, купленной участниками оптового рынка в ценовой зоне на РСВ за расчетный месяц, определяется по формуле:  .  а) Предварительная стоимость электроэнергии, проданной участником оптового рынка в ГТП генерации на РСВ за расчетный период, определяется по формуле:  ,  где  [руб.] – величина дополнительных требований, обусловленных компенсацией затрат на производство электрической энергии в рамках процедуры проверки наличия резервов мощности, для ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *t*. Определяется в соответствии с пунктом 5.1.2.3 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [руб.] – величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *t*.  КО рассчитывает величину  для ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i*, не относящейся к тепловой электростанции из Перечня ТЭС, переданного СО КО в отношении месяца *t* в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), как  ;  для ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i*, относящейся к тепловой электростанции из Перечня ТЭС, переданного СО КО в отношении месяца *t–*1в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), как  ,  [руб.] – предварительная величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, на РСВ в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество дней *d*, отнесенных к расчетному периоду *t–*1, в каждый из которых не менее чем в отношении 16 часов соответствующего дня выполнено следующее условие:   * ;   [МВт∙ч] – диспетчерский объем электроэнергии в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [МВт∙ч] – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *q*, отнесенную к ценовой зоне оптового рынка, участника оптового рынка *i*, величина нижнего предела регулирования генерирующего оборудования, определенного для данной РГЕ на данный час *h* в соответствии с *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  – множество дней *d*, отнесенных к месяцам из множества ;  – множество месяцев *t*, отнесенных к месяцам в диапазоне от *t–*12 до *t–* 1, в которые пара значений [индивидуальный идентификационный код участника оптового рынка *i*, имеющего право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности, идентификационный код ГТП генерации *q*] совпадает с соответствующей парой значений в месяце *t*–1.  Величина для ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i*, относящейся к тепловой электростанции из Перечня ТЭС, переданного СО КО в отношении месяца *t–*1в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в следующих случаях:   * при получении участником оптового рынка *i* права на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП генерации *q* с начала месяца *t*; * при изменении индивидуального идентификационного кода участника оптового рынка *i*, имеющего право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП генерации *q,* в месяце *t* относительно месяца *t–*1; * при получении права на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП генерации *q* другим участником оптового рынка *i* в месяце *t* относительно месяца *t–*1 без изменения кода ГТП;   [руб.] – величина стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, для ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В часы *h*, когда величины , и (или) величины , и (или) величины не определены, их значение принимается равным нулю.  В случае если величина  не определена, ее значение принимается равной нулю.  [руб.] – стоимость разворота дополнительного оборудования в ГТП *q* участника *i*, увеличивающая финансовые требования разово при включении из холодного состояния, в час операционных суток *h* в результате введения ВСВГО. Определяется в соответствии с пунктом 5.1.2.2 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*  В случае если у участника оптового рынка на РСВ в ГТП генерации отсутствует объем продажи, то стоимость ВСВГО учитывается в другой ГТП генерации в пределах станции участника оптового рынка. Если при этом отсутствуют другие ГТП генерации в пределах одной станции участника оптового рынка или в этих ГТП генерации объемы на РСВ равны нулю, стоимость ВСВГО не учитывается;  *t* – расчетный месяц. | Определение предварительной стоимости электроэнергии за расчетный период по договорам купли-продажи на РСВ и договорам комиссии на РСВ в ценовой зоне …  Предварительная стоимость электроэнергии, купленной участниками оптового рынка в ценовой зоне на РСВ за расчетный месяц, определяется по формуле:  .  а) Предварительная стоимость электроэнергии, проданной участником оптового рынка в ГТП генерации на РСВ за расчетный период, определяется по формуле:  ,  где  [руб.] – величина дополнительных требований, обусловленных компенсацией затрат на производство электрической энергии в рамках процедуры проверки наличия резервов мощности, для ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *t*. Определяется в соответствии с пунктом 5.1.2.3 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [руб.] – величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации *q*, не включенной в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *t* Перечень ТЭС, участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *t*.  КО рассчитывает величину  как  ;  [руб.] – величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации *q*, включенной в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *t–*1 Перечень ТЭС, участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *t*.  КО рассчитывает величину  как  ,  [руб.] – предварительная величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации, включенной в перечень ГТП генерации ЭВР, на РСВ в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество дней *d*, отнесенных к расчетному периоду *t–*1, в каждый из которых не менее чем в отношении 16 часов соответствующего дня выполнено следующее условие:   * ;   [МВт∙ч] – диспетчерский объем электроэнергии в ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [МВт∙ч] – суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации *q*, отнесенную к ценовой зоне оптового рынка, участника оптового рынка *i*, величина нижнего предела регулирования генерирующего оборудования, определенного для данной РГЕ на данный час *h* в соответствии с *Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  – множество дней *d*, отнесенных к месяцам из множества ;  – множество месяцев *t*, отнесенных к месяцам в диапазоне от *t–*12 до *t–* 1, в которые пара значений [индивидуальный идентификационный код участника оптового рынка *i*, имеющего право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности, идентификационный код ГТП генерации *q*] совпадает с соответствующей парой значений в месяце *t*–1.  Величина  для ГТП генерации, включенной в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении месяца *t–*1 Перечень ТЭС, в следующих случаях:   * при получении участником оптового рынка *i* права на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП генерации *q* с начала месяца *t*; * при изменении индивидуального идентификационного кода участника оптового рынка *i*, имеющего право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП генерации *q,* в месяце *t* относительно месяца *t–*1; * при получении права на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП генерации *q* другим участником оптового рынка *i* в месяце *t* относительно месяца *t–*1 без изменения кода ГТП;   [руб.] – величина стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, для ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В часы *h*, когда величина  и (или) величина  не определена, то значения соответствующих величин принимаются равными нулю.  В случае если величина , и (или) величина , и (или) величина  не определена, то значения соответствующих величин принимаются равными нулю;  [руб.] – стоимость разворота дополнительного оборудования в ГТП *q* участника *i*, увеличивающая финансовые требования разово при включении из холодного состояния, в час операционных суток *h* в результате введения ВСВГО. Определяется в соответствии с пунктом 5.1.2.2 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*  В случае если у участника оптового рынка на РСВ в ГТП генерации отсутствует объем продажи в расчетном периоде *t*, то величины  и  учитываются в другой ГТП генерации в пределах станции участника оптового рынка. Если при этом в расчетном периоде *t* отсутствуют другие ГТП генерации в пределах одной станции участника оптового рынка или в этих ГТП генерации объемы на РСВ равны нулю, то величины  и  не учитываются;  *t* – расчетный месяц. |

**Действующая редакция**

**Приложение 11е**

**Отчет о величине дополнительных требований в отношении ГТП генерации ЭВР**

**Наименование участника оптового рынка:**

**Расчетный период:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **ГТП генерации** | **Величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации, руб.** |
|  |  |  |
|  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 11е**

**Отчет о величине дополнительных требований в отношении ГТП генерации ЭВР**

**Наименование участника оптового рынка:**

**Расчетный период:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **ГТП генерации** | **Величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации,** не включенной в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *t* Перечень ТЭС**, руб.** | **Величина дополнительных требований в отношении ГТП генерации,** включенной в переданный СО КО в соответствии с п. 4.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении расчетного периода *t–*1 Перечень ТЭС **, руб.** |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |