**I.6. Изменения, связанные с механизмом компенсации топливных затрат для бывших НЦЗ, отнесенных к первой ЦЗ**

**Приложение № 1.6.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» М.М. Булыгин.  **Обоснование:** приведение регламентов оптового рынка в соответствие постановлению Правительства РФ от 23 декабря 2024 г. № 1868, которым внесены изменения в п. 159 Правил оптового рынка. Согласно изменениям, до 31 декабря 2028 г. включительно в отношении генерирующих объектов, расположенных на входящих в состав первой ценовой зоны оптового рынка отдельных территориях, ранее относившихся к НЦЗ, в случае, если равновесная цена в ГТП, к которой отнесен генерирующий объект, сложилась ниже указанной в ценовой заявке соответствующего поставщика цены на объем электрической энергии, включенный в его плановое почасовое производство, оплата всего (части) этого объема осуществляется по цене, позволяющей компенсировать топливные затраты поставщика.  **Дата вступления в силу:** с 1 апреля 2025 года и действуют по 31 декабря 2025 года (включительно). |

# **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) |
| **10** | КО на основании реестра ЭВР, переданного из СО в отношении каждых операционных суток, формирует перечень ГТП генерации ЭВР, в отношении которых осуществляется расчет дополнительных требований по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, следующим образом:  в перечень ГТП генерации ЭВР включаются ГТП генерации, в отношении которых на соответствующие операционные сутки одновременно выполнены следующие условия:   * ГТП генерации включена СО в реестр ЭВР; * не менее чем в N=16 часах данных операционных суток в данной ГТП генерации:   + значение полного планового почасового объема производства электроэнергии не превышает величину суммарного по режимным генерирующим единицам, отнесенным к данной ГТП генерации, нижнего предела регулирования, определенного на основании ограничений, переданных СО в составе актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, на соответствующие операционные сутки;   + ГТП генерации не отнесена к указанным в подпункте «а» пункта 3.8.9 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ГТП генерации, включающим генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. | КО на основании реестра ЭВР, переданного из СО в отношении каждых операционных суток, формирует перечень ГТП генерации ЭВР, в отношении которых осуществляется расчет дополнительных требований по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, следующим образом:  в перечень ГТП генерации ЭВР включаются ГТП генерации, в отношении которых на соответствующие операционные сутки одновременно выполнены следующие условия:   * ГТП генерации включена СО в реестр ЭВР; * не менее чем в N=16 часах данных операционных суток в данной ГТП генерации (для генерирующих объектов, расположенных на входящих в состав первой ценовой зоны оптового рынка отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, условие не проверяется):   + значение полного планового почасового объема производства электроэнергии не превышает величину суммарного по режимным генерирующим единицам, отнесенным к данной ГТП генерации, нижнего предела регулирования, определенного на основании ограничений, переданных СО в составе актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, на соответствующие операционные сутки;   + ГТП генерации не отнесена к указанным в подпункте «а» пункта 3.8.9 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ГТП генерации, включающим генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. |

# **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) |
| **13.2** | 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, сформированный в соответствии с п. 10 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на соответствующие операционные сутки, к которым отнесен час операционных суток *h,* 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  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:   ; в ином случае: ,  где – минимальная из величин технических минимумов, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и величин технических минимумов, представленных участником в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению 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 единице генерирующего оборудования *b* в час операционных суток *h*;  – перечень единиц генерирующего оборудования, состояние которых задано участником оптового рынка как включенное, определенный в соответствии с Приложением 2 к *Регламенту актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в час операционных суток *h*;  *b* – единица генерирующего оборудования, состояние которой согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в час операционных суток *h* является включенным;  *i* – участник оптового рынка;  *D* – регулируемый договор;  *q* – ГТП генерации;  *g* – режимная генерирующая единица;  *h*– час операционных суток. | 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, сформированный в соответствии с п. 10 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на соответствующие операционные сутки, к которым отнесен час операционных суток *h,* 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  как: в случае если рассматриваемые операционные сутки не отнесены к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, то:в отношении ГТП генерации *q*, **не** отнесенных к генерирующим объектам, расположенным на входящих в состав первой ценовой зоны оптового рынка отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам: ; в отношении ГТП генерации *q*, отнесенных к генерирующим объектам, расположенным на входящих в состав первой ценовой зоны оптового рынка отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам: ,  где определяется следующим образом:   * в случае если , величина равна максимальной из величин технических минимумов, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), величин технических минимумов, представленных участником в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению 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 величины , определяемой для единицы генерирующего оборудования *b*, отнесенной к режимной генерирующей единице *g* в час операционных суток *h*, по формуле:   ,   * в случае если , величина равна максимальной из величин технических минимумов, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), величин технических минимумов, представленных участником в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению 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 величины, равной ;  в ином случае: , где – минимальная из величин технических минимумов, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и величин технических минимумов, представленных участником в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению 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 единице генерирующего оборудования *b* в час операционных суток *h*;  – установленная мощность единицы генерирующего оборудования *b,* представленная участником в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению 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*);  – технологический минимум режимной генерирующей единицы *g* в час операционных суток *h*, предоставленный участником *i* в соответствии с п. 3.1.1 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – перечень единиц генерирующего оборудования, состояние которых задано участником оптового рынка как включенное, определенный в соответствии с Приложением 2 к *Регламенту актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в час операционных суток *h*;  *b* – единица генерирующего оборудования, состояние которой согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в час операционных суток *h* является включенным;  *i* – участник оптового рынка;  *D* – регулируемый договор;  *q* – ГТП генерации;  *g* – режимная генерирующая единица;  *h*– час операционных суток. |

**Приложение № 1.6.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 1 мая 2025 года и действуют по 31 декабря 2025 года (включительно). |

# **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, проданной участниками оптового рынка в ценовой зоне на РСВ за расчетный месяц, определяется по формуле:  .  Предварительная стоимость электроэнергии, купленной участниками оптового рынка в ценовой зоне на РСВ за расчетный месяц, определяется по формуле:  – для первой ценовой зоны:  ,  – для второй ценовой зоны, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:  ,  – для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:  .  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* (за расчетный период *t*, соответствующий марту 2025 года, расчет не осуществляется, величина принимается равной нулю).  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 выполнены следующие условия:   * не менее чем в отношении 16 часов соответствующего дня выполнено условие:   ;   * в отношении всех часов *h* суток *d*, отнесенных к расчетному периоду *t–*1, отсутствуют переданные СО в КО в соответствии с п. 6.1 *Регламента проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) оперативные ценопринимающие заявки, полученные от участника *i* в отношении ГТП генерации *q*;   [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; | **Определение предварительной стоимости электроэнергии за расчетный период по договорам купли-продажи на РСВ и договорам комиссии на РСВ в ценовой зоне**  Предварительная стоимость электроэнергии, проданной участниками оптового рынка в ценовой зоне на РСВ за расчетный месяц, определяется по формуле:  .  Предварительная стоимость электроэнергии, купленной участниками оптового рынка в ценовой зоне на РСВ за расчетный месяц, определяется по формуле:  – для первой ценовой зоны:  ,  – для второй ценовой зоны, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:  ,  – для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:  .  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* (за расчетный период *t*, соответствующий марту 2025 года, расчет не осуществляется, величина принимается равной нулю).  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 выполнены следующие условия:   * не менее чем в отношении 16 часов (для генерирующих объектов, расположенных на входящих в состав первой ценовой зоны оптового рынка отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, условие не проверяется) соответствующего дня выполнено условие:   ;   * в отношении всех часов *h* суток *d*, отнесенных к расчетному периоду *t–*1, отсутствуют переданные СО в КО в соответствии с п. 6.1 *Регламента проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) оперативные ценопринимающие заявки, полученные от участника *i* в отношении ГТП генерации *q*;   [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; |