**I.4. Изменения, связанные с особенностями торговли электрической энергией при присоединении неценовой зоны Дальнего Востока ко второй ценовой зоне оптового рынка**

**Приложение № 1.4.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** определение особенностей функционирования механизмов РСВ на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам.  **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка», но не ранее 1 января 2025 года, и действуют по 31 января 2025 года (включительно). Действия сторон Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении операционных суток, начиная с даты вступления в силу настоящих изменений, осуществляются в соответствии с настоящими изменениями. |

Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **9.4.5** | КО формирует реестр ценовых заявок ВСВГО, куда включает все принятые и сформированные (с учетом модификаций) согласно пп. 9.2–9.6 ценовые заявки ВСВГО. В случае если участником на операционные сутки *X*+2 в отношении одной ГТП Генерации подано несколько заявок ВСВГО, то в реестр включается информация только о последней по времени поступления ценовой заявки ВСВГО, удовлетворяющей требованиям данного раздела. | КО формирует реестр ценовых заявок ВСВГО, куда включает все принятые и сформированные (с учетом модификаций) согласно пп. 9.2–9.7 ценовые заявки ВСВГО. В случае если участником на операционные сутки *X*+2 в отношении одной ГТП Генерации подано несколько заявок ВСВГО, то в реестр включается информация только о последней по времени поступления ценовой заявки ВСВГО, удовлетворяющей требованиям данного раздела. |
| **9.7** | **Добавить новый пункт** | В отношении ГТП генерации, отнесенной к входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, участник оптового рынка должен подавать неинтегральные ценовые заявки ВСВГО. Участник оптового рынка выражает согласие с тем, что в случае подачи интегральной ценовой заявки ВСВГО в отношении указанной ГТП генерации КО преобразует поданную участником оптового рынка ценовую заявку ВСВГО в неинтегральную. |

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) |
| --- | --- | --- |
| **8.1.5.1** | В случае если рассматриваемый час операционных суток *h* не отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, КО рассчитывает величину в соответствии с формулами:  1. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии, в ГТП генерации, принятой в промышленную эксплуатацию:  …  3) в случаях, предусмотренных подпунктами 6, 7, 10 и 11 пункта 5.3 Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (за исключением случая ограничения влияния на равновесные цены для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, предусмотренного подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)):  ,  где  [руб.] – стоимость компенсации в отношении объема превышения суммарного по РГЕ минимального значения активной мощности генерирующего оборудования, установленного СО, над значением суммарного по РГЕ максимума из технического минимума и технологического минимума для ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с подпунктом 1 настоящего пункта (в случае подачи участником оптового рынка неинтегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед) и в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта (в случае подачи участником оптового рынка интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед);  [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);*  ,  где  – 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);*  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *h* – час операционных суток.  4) в случаях ограничения влияния на равновесные цены для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, предусмотренного подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):   * для ГТП генерации, по которым влияние поданных участником оптового ценовых заявок было ограничено в соответствии с подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*): * в случае подачи участником оптового рынка неинтегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:   ,   * в случае подачи участником оптового рынка интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:   ,   * для прочих ГТП генерации, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:   ,  где  [руб.] – стоимость компенсации в отношении объема превышения суммарного по РГЕ минимального значения активной мощности генерирующего оборудования, установленного СО, над значением суммарного по РГЕ максимума из технического минимума и технологического минимума для ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с подпунктом 1 настоящего пункта (в случае подачи участником оптового рынка неинтегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед) и в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта (в случае подачи участником оптового рынка интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед);  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в неинтегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в неинтегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* в отношении операционных суток *d* в интегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* в отношении операционных суток *d* в интегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *D1* – регулируемый договор;  *d* – операционные сутки;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *h* – час операционных суток.  … | В случае если рассматриваемый час операционных суток *h* не отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, КО рассчитывает величину в соответствии с формулами:  1. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии, в ГТП генерации, принятой в промышленную эксплуатацию:  …  3) в случаях, предусмотренных подпунктами 6, 7, 10 и 11 пункта 5.3 Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (за исключением случая ограничения влияния на равновесные цены для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, предусмотренного подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)):  ,  где  [руб.] – стоимость компенсации в отношении объема превышения суммарного по РГЕ минимального значения активной мощности генерирующего оборудования, установленного СО, над значением суммарного по РГЕ максимума из технического минимума и технологического минимума для ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с подпунктом 1 настоящего пункта (в случае подачи участником оптового рынка неинтегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед) и в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта (в случае подачи участником оптового рынка интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед);  [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);*  ,  где  – 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);*  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *h* – час операционных суток.  4) в случаях ограничения влияния на равновесные цены для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, предусмотренного подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):   * для ГТП генерации, по которым влияние поданных участником оптового ценовых заявок было ограничено в соответствии с подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (если значение цены хотя бы в одной из пар <цена-количество> ценовой заявки на продажу электрической энергии, поданной участником оптового рынка, оказалось больше предельного уровня цены в ценовых заявках ТЭС, определенного в соответствии подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)): * в случае подачи участником оптового рынка неинтегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:   ,   * в случае подачи участником оптового рынка интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:   ,   * для прочих ГТП генерации, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:   ,  где  [руб.] – стоимость компенсации в отношении объема превышения суммарного по РГЕ минимального значения активной мощности генерирующего оборудования, установленного СО, над значением суммарного по РГЕ максимума из технического минимума и технологического минимума для ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с подпунктом 1 настоящего пункта (в случае подачи участником оптового рынка неинтегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед) и в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта (в случае подачи участником оптового рынка интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед);  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в неинтегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в неинтегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* в отношении операционных суток *d* в интегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* в отношении операционных суток *d* в интегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *D1* – регулируемый договор;  *d* – операционные сутки;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *h* – час операционных суток.  … |

**Приложение № 1.4.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** определение особенностей функционирования механизмов РСВ на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам.  **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка», но не ранее 1 февраля 2025 года, и действуют по 30 июня 2025 года (включительно). Действия сторон Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении операционных суток, начиная с даты вступления в силу настоящих изменений, осуществляются в соответствии с настоящими изменениями. |

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) |
| --- | --- | --- |
| **8.1.5.1** | В случае если рассматриваемый час операционных суток *h* не отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, КО рассчитывает величину в соответствии с формулами:  1. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии, в ГТП генерации, принятой в промышленную эксплуатацию:  …  2) в случаях, предусмотренных подпунктами 6, 7, 10 и 11 пункта 5.3 Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (за исключением случая ограничения влияния на равновесные цены для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, предусмотренного подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)):  ,  где  [руб.] – стоимость компенсации в отношении объема превышения суммарного по РГЕ минимального значения активной мощности генерирующего оборудования, установленного СО, над значением суммарного по РГЕ максимума из технического минимума и технологического минимума для ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с настоящим пунктом;  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* 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);*  ,  где  – объем модельной пары «цена – количество» *l* 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);*  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *h* – час операционных суток.  3) в случаях ограничения влияния на равновесные цены для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, предусмотренного подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):   * для ГТП генерации, по которым влияние поданных участником оптового ценовых заявок было ограничено в соответствии с подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):   ,   * для прочих ГТП генерации, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:   ,  где  [руб.] – стоимость компенсации в отношении объема превышения суммарного по РГЕ минимального значения активной мощности генерирующего оборудования, установленного СО, над значением суммарного по РГЕ максимума из технического минимума и технологического минимума для ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с настоящим пунктом;  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *D1* – регулируемый договор;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *h* – час операционных суток.  … | В случае если рассматриваемый час операционных суток *h* не отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, КО рассчитывает величину в соответствии с формулами:  1. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии, в ГТП генерации, принятой в промышленную эксплуатацию:  …  2) в случаях, предусмотренных подпунктами 6, 7, 10 и 11 пункта 5.3 Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (за исключением случая ограничения влияния на равновесные цены для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, предусмотренного подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)):  ,  где  [руб.] – стоимость компенсации в отношении объема превышения суммарного по РГЕ минимального значения активной мощности генерирующего оборудования, установленного СО, над значением суммарного по РГЕ максимума из технического минимума и технологического минимума для ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с настоящим пунктом;  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* 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);*  ,  где  – объем модельной пары «цена – количество» *l* 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);*  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *h* – час операционных суток.  3) в случаях ограничения влияния на равновесные цены для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, предусмотренного подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):   * для ГТП генерации, по которым влияние поданных участником оптового ценовых заявок было ограничено в соответствии с подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (если значение цены хотя бы в одной из пар <цена-количество> ценовой заявки на продажу электрической энергии, поданной участником оптового рынка, оказалось больше предельного уровня цены в ценовых заявках ТЭС, определенного в соответствии подпунктом 10 пункта 5.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)):   ,   * для прочих ГТП генерации, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:   ,  где  [руб.] – стоимость компенсации в отношении объема превышения суммарного по РГЕ минимального значения активной мощности генерирующего оборудования, установленного СО, над значением суммарного по РГЕ максимума из технического минимума и технологического минимума для ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с настоящим пунктом;  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *D1* – регулируемый договор;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *h* – час операционных суток.  … |

**Приложение № 1.4.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** присоединение НЦЗ Дальнего Востока ко второй ценовой зоне оптового рынка, определение особенностей функционирования механизмов БР на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам в отношении ГТП экспорта.  **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка», но не ранее 1 января  2025 года. Действия сторон Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении операционных суток, начиная с даты вступления в силу настоящих изменений, осуществляются в соответствии с настоящими изменениями. |

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** | …  14. Объем покупки электрической энергии () в ГТП потребления *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h* по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, определенный в соответствии с п. 6.4.3 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  15. – плановый объем продажи электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемый в соответствии с п. 8.1.1 *Регламента 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 часе *h*, в ГТП генерации *q*, в отношении которых производится поставка по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности.  16. – плановый объем покупки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемый в соответствии с п. 8.3.1 *Регламента 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 часе *h* в ГТП потребления *q* покупателя *i*, в отношении которой производится поставка по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности. | …  14. Объем покупки электрической энергии () в ГТП потребления (экспорта) *p*, отнесенной ко множеству ГТП потребления (экспорта) , определенному в п.6.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), (далее в настоящем регламенте – ), участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*, являющейся ГТП покупателя по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенный в соответствии с п.6.4.3 *Регламента 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 случае если объем не определен в п. 6.4.3 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то для целей настоящего Регламента он принимается равным 0.  15. – плановый объем продажи электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемый в соответствии с п. 8.1.1 *Регламента 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 часе *h*, в ГТП генерации *q* участника оптового рынка с типом станции ГЭС, отнесенной ко множеству ГТП генерации , определенному в п. 6.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), (далее в настоящем Регламенте – ).  16. – плановый объем покупки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемый в соответствии с п. 8.3.1 *Регламента 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 часе *h* в ГТП потребления *p* покупателя *i*, отнесенной ко множеству . |
| **2.2.6** | …  Для ГТП генерации участника оптового рынка с типом станции ГЭС, расположенных в части второй ценовой зоны, ранее являвшейся неценовой зоной, объем отклонения в сторону снижения объема производства по собственной инициативе распределяется на объем превышения величины отклонения над объемом продажи электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам и на объем величины отклонения в пределах объема продажи по свободным (нерегулируемым) ценам КО следующим образом:  в случае, если , то  ,  ;  в случае, если , то  ,  ,  где – плановый объем продажи электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемый в соответствии с п. 8.1.1 *Регламента 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 рассматриваемом часе.  Для ГТП потребления покупателей (в том числе для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка:   * определяется объем отклонения по собственной инициативе : * определяется объем отклонения по собственной инициативе в сторону снижения потребления в пределах объемов покупки электрической энергии по регулируемым договорам : * если : * иначе: * определяется объем отклонения по собственной инициативе в сторону снижения потребления сверх объемов покупки электрической энергии по регулируемым договорам : * если :   ;   * иначе:   .  Для ГТП потребления гарантирующего поставщика, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, с использованием которых приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, и по которым СО переданы величины и , величина не определяется.  Для ГТП потребления покупателей (за исключением ГТП с регулируемой нагрузкой), функционирующих в составе части второй ценовой зоны, ранее являвшейся неценовой зоной, (за исключением ГТП потребления, содержащих внутризональный энергорайон), в отношении которых осуществляется поставка по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, (здесь и далее по тексту настоящего Регламента под поставкой по указанным договорам в ГТП потребления понимается выполнение условия ) объем отклонения в сторону снижения объема потребления по собственной инициативе распределяется на объем превышения величины отклонения над объемом покупки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам и на объем величины отклонения в пределах объема покупки по свободным (нерегулируемым) ценам Коммерческим оператором следующим образом:  в случае, если , то  ,  ;  в случае, если , то  при этом в случае, если в отношении такой ГТП СО переданы величины , то величина не определяется.  где – плановый объем покупки электроэнергии по договорам, указанным в пп.16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, определяемый 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 рассматриваемом часе,  – величина договорного объема электрической энергии, указанная в пп.10 п.2.1.1 настоящего Регламента.  …  При наличии объемов и Коммерческий оператор определяет объемы отклонений и в ГТП гарантирующего поставщика (за исключением ГТП потребления, содержащих внутризональный энергорайон) следующим образом:  - в случае если ,  - в случае если ,   * для ГТП потребления гарантирующего поставщика, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка: * для ГТП потребления гарантирующего поставщика, отнесенной к части второй ценовой зоны, ранее являвшейся неценовой зоной, в отношении которой осуществляется поставка по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности (): * для иных ГТП потребления гарантирующего поставщика:   ;  - иначе объемы и не определяются Коммерческим оператором.  …  Величины и округляются в соответствии с правилами математического округления с точностью до целых киловатт×час.  Для целей дальнейших расчетов в соответствии с настоящим регламентом, в отношении ГТП потребления, содержащих в своем составе внутризональный энергорайон, КО принимает величину равной 0. | …  Для ГТП генерации участника оптового рынка с типом станции ГЭС, отнесенной ко множеству , объем отклонения в сторону снижения объема производства по собственной инициативе распределяется на объем превышения величины отклонения над объемом продажи электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам и на объем величины отклонения в пределах объема продажи по свободным (нерегулируемым) ценам КО следующим образом:  в случае, если , то  ,  ;  в случае, если , то  ,  ,  где – плановый объем продажи электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемый в соответствии с п. 8.1.1 *Регламента 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 рассматриваемом часе.  Для ГТП потребления покупателей (в том числе для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и за исключением ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации), функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка:   * определяется объем отклонения по собственной инициативе : * определяется объем отклонения по собственной инициативе в сторону снижения потребления в пределах объемов покупки электрической энергии по регулируемым договорам : * если : * иначе: * определяется объем отклонения по собственной инициативе в сторону снижения потребления сверх объемов покупки электрической энергии по регулируемым договорам : * если :   ;   * иначе:   .  Для ГТП потребления гарантирующего поставщика, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, с использованием которых приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, и по которым СО переданы величины и , величина не определяется.  Для ГТП потребления покупателя (за исключением ГТП с регулируемой нагрузкой), отнесенной ко множеству , (за исключением ГТП потребления, содержащих внутризональный энергорайон), объем отклонения в сторону снижения объема потребления по собственной инициативе распределяется на объем превышения величины отклонения над объемом покупки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам и на объем величины отклонения в пределах объема покупки по свободным (нерегулируемым) ценам Коммерческим оператором следующим образом:  в случае, если , то  ,  ;  в случае, если , то  при этом в случае, если в отношении такой ГТП СО переданы величины , то величина не определяется.  где – плановый объем покупки электроэнергии по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определяемый 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 рассматриваемом часе,  – величина договорного объема электрической энергии, указанная в пп.10 п.2.1.1 настоящего Регламента.  …  При наличии объемов и Коммерческий оператор определяет объемы отклонений и в ГТП гарантирующего поставщика (за исключением ГТП потребления, содержащих внутризональный энергорайон) следующим образом:  - в случае если ,  - в случае если ,   * для ГТП потребления гарантирующего поставщика, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка: * для ГТП потребления гарантирующего поставщика, отнесенной ко множеству : * для иных ГТП потребления гарантирующего поставщика:   ;  - иначе объемы и не определяются Коммерческим оператором.  …  Величины и округляются в соответствии с правилами математического округления с точностью до целых киловатт-час.  Для целей дальнейших расчетов в соответствии с настоящим регламентом, в отношении ГТП потребления, содержащих в своем составе внутризональный энергорайон, КО принимает величину равной 0. |
| **2.4.9** | **Дополнить новым подпунктом.** | Особенности расчета объемов отклонений по собственной инициативе в ГТП экспорта, отнесенной ко входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам  В случае если в отношении ГТП экспорта, отнесенной ко множеству , в соответствии с п. 2.4.5.1 настоящего Регламента распределен объем отклонения , КО определяет также значения и следующим образом:  где – величина, определенная в подп. 14 п. 2.1.1 настоящего Регламента.  В случае величины и не определяются. |
| **2.7** | **Особенности определения составляющих отклонений в отношении ГТП потребления, содержащих внутризональный энергорайон**  Для целей определения итоговой стоимости отклонений в отношении внутризонального энергорайона и основной части ГТП потребления КО определяет следующие объемы:  1) в отношении ГТП потребления, отнесенной к части второй ценовой зоны, ранее не являвшейся неценовой зоной, но включающей внутризональный энергорайон, энергоснабжение которого производится из части второй ценовой зоны, ранее являвшейся неценовой зоной:   * для основной части ГТП потребления (за исключением ГТП, в отношении которых СО в соответствии с п .2.6 настоящего Регламента передана ненулевая величины или ): * в случае если СО в отношении такой ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то * в случае если СО в отношении указанной ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то: * в отношении внутризонального энергорайона в составе такой ГТП потребления в случае, если в отношении этой ГТП осуществляется поставка электрической энергии по договорам указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, () то: * в случае если в отношении этого внутризонального энергорайона не осуществляется поставка электрической энергии по договорам указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, ( или не определен) то   2) в отношении ГТП потребления, отнесенной к части второй ценовой зоны, ранее являвшейся неценовой зоной, но включающей внутризональный энергорайон, энергоснабжение которого производится из части второй ценовой зоны, ранее не являвшейся неценовой зоной:   * для основной части ГТП потребления (за исключением ГТП, в отношении которых СО в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента передана ненулевая величина или ): * в случае если СО в отношении такой ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то * случае если СО в отношении указанной ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то: * в отношении внутризонального энергорайона КО определяет следующие объемы:   Для ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, содержащей в своем составе внутризональный энергорайон, объемы отклонений, обусловленные действиями агрегаторов управления изменением режима потребления электрической энергии в рамках оказания соответствующих услуг, и рассчитываются следующим образом:   * если , то:   и   * если , то:   и ;   * иначе:   и *.* | **Особенности определения составляющих отклонений в отношении ГТП потребления, содержащих внутризональный энергорайон**  Для целей определения итоговой стоимости отклонений в отношении внутризонального энергорайона и основной части ГТП потребления КО определяет следующие объемы:   * – эквивалент объема отклонения по собственной инициативе () для основной части ГТП потребления *p* участника *i* в часе *h*; * – эквивалент объема отклонения по собственной инициативе () для внутризонального энергорайона в составе ГТП потребления *p* участника *i* в часе *h*; * – эквивалент объема отклонения по собственной инициативе сверх отклонения, обусловленного неисполненением или ненадлежащим исполнением агрегатором управления изменением режима потребления электрической энергии обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, () в ГТП потребления *p* участника *i* в часе *h* с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, если в отношении этого часа в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем или , определяемый только в отношении основной части ГТП; * – эквивалент объема отклонения по собственной инициативе в пределах отклонения, обусловленного неисполненением или ненадлежащим исполнением агрегатором управления изменением режима потребления электрической энергии обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, () в ГТП потребления *p* участника *i* в часе *h* с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, если в отношении этого часа в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем или , определяемый только в отношении основной части ГТП; * – эквивалент объема отклонения по собственной инициативе, приходящийся на объем покупки по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, () для основной части ГТП потребления *p* участника *i* в часе *h*; * – эквивалент объема отклонения по собственной инициативе, приходящийся на объем сверх объема покупки по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, () для основной части ГТП потребления *p* участника *i* в часе *h*; * – эквивалент объема отклонения по собственной инициативе, приходящийся на объем покупки по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, () для внутризонального энергорайона в составе ГТП потребления *p* участника *i* в часе *h*; * – эквивалент объема отклонения по собственной инициативе, приходящийся на объем сверх объема покупки по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, () для внутризонального энергорайона в составе ГТП потребления *p* участника *i* в часе *h*,   рассчитываемые в следующем порядке:  1) в отношении ГТП потребления, отнесенной ко множеству , не отнесенной ко входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, но включающей внутризональный энергорайон, работающий синхронно с входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, но не отнесенным к данной территории:   * для основной части ГТП потребления (за исключением ГТП, в отношении которых СО в соответствии с п .2.6 настоящего Регламента передана ненулевая величины или ): * в случае если СО в отношении такой ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то * в случае если СО в отношении указанной ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то: * в отношении внутризонального энергорайона в составе такой ГТП потребления КО определяет объемы , , следующим образом: * в случае если в отношении этого внутризонального энергорайона не осуществляется поставка электрической энергии по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, ( или не определен) то   2) в отношении ГТП потребления, отнесенной ко множеству , отнесенной ко входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, но включающей внутризональный энергорайон, энергоснабжение которого производится из части второй ценовой зоны, ранее не относившейся к неценовым зонам:   * для основной части ГТП потребления (за исключением ГТП, в отношении которых СО в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента передана ненулевая величина или ): * в случае если СО в отношении такой ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то * случае если СО в отношении указанной ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.6 настоящего Регламента был передан ненулевой объем , то: * в отношении внутризонального энергорайона КО определяет следующие объемы:   Для ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, содержащей в своем составе внутризональный энергорайон, объемы отклонений, обусловленные действиями агрегаторов управления изменением режима потребления электрической энергии в рамках оказания соответствующих услуг, и рассчитываются следующим образом:   * если , то:   и   * если , то:   и   * иначе:   и *.* |
| **3.1** | **Исходные данные для расчета стоимости электроэнергии в объемах отклонений для участников оптового рынка**  В основу расчета стоимости отклонений, соответствующих разнице между объемами фактического и планового почасового производства (потребления), принимаются составляющие величины отклонения, определенные в ГТП генерации участников оптового рынка и в узлах расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участника оптового рынка, с определенными видами инициатив, полученные в соответствии с п. 2.2 настоящего Регламента (; ; ; ;; ; , , , , , , ), величины отклонений , , ,, , , , , , , , , , , , , , , , полученные в соответствии с п. 2.4 настоящего Регламента, объемы , , , , , , , , , , определенные в соответствии с п.2.7 настоящего Регламента.  …  Далее для ГТП генерации, ГТП потребления, ГТП импорта и ГТП экспорта или ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, отнесенных к ценовым и неценовым зонам оптового рынка, используются неотрицательные объемы отклонений:  ; ; ; ;  ; ; , *,* , , , ; ; , ; , , , ;  ; ; ; ; ;  ; ; , *,* , ; , , ; ; , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,  определенные как  или  где A=(ИВ1, ИВ0-1, ИВ0, ИВА, ИВК, ИС, ИВ, Ипр, ДДПР, ИВон, ИСон, ИВпр, ИСпр ВИЭ, ИС\_в\_пределах\_агрег, ИС\_сверх\_агрег, ИС\_изол\_э/р, ИС\_св\_макс, ИС\_макс, ИСсверхНР, ИСостНР, ИС\_осн, ИС\_ВЭ), а также неотрицательные объемы отклонений , ; , , определенные в отношении ГТП генерации ценовых зон оптового рынка,  X󠄀∈[1, 2, 3, 4, 5], Y∈[осн, ВЭ]. | **Исходные данные для расчета стоимости электроэнергии в объемах отклонений для участников оптового рынка**  В основу расчета стоимости отклонений, соответствующих разнице между объемами фактического и планового почасового производства (потребления), принимаются составляющие величины отклонения, определенные в ГТП генерации участников оптового рынка и в узлах расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участника оптового рынка, с определенными видами инициатив, полученные в соответствии с п. 2.2 настоящего Регламента (; ; ; ;; ; , , , , , , ), величины отклонений , , ,, , , , , , , , , , , , , , , , , , полученные в соответствии с п. 2.4 настоящего Регламента, объемы , , , , , , , , , , определенные в соответствии с п.2.7 настоящего Регламента.  …  Далее для ГТП генерации, ГТП потребления, ГТП импорта и ГТП экспорта или ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, отнесенных к ценовым и неценовым зонам оптового рынка, используются неотрицательные объемы отклонений:  ; ; ; ;  ; ; , *,* , , , ; ; , ; , , , ;  ; ; ; ; ;  ; ; , *,* , ; , , ; ; , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,  определенные как  или  где A=(ИВ1, ИВ0-1, ИВ0, ИВА, ИВК, ИС, ИВ, Ипр, ДДПР, ИВон, ИСон, ИВпр, ИСпр ВИЭ, ИС\_в\_пределах\_агрег, ИС\_сверх\_агрег, ИС\_изол\_э/р, ИС\_св\_макс, ИС\_макс, ИС\_в пределах РСВ, ИС\_сверх РСВ, ИСсверхНР, ИСостНР, ИС\_осн, ИС\_ВЭ), а также неотрицательные объемы отклонений , ; , , определенные в отношении ГТП генерации ценовых зон оптового рынка,  X󠄀∈[1, 2, 3, 4, 5], Y∈[осн, ВЭ]. |
| **3.1.2** | …  28) – средневзвешенная цена покупки электрической энергии по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанная КО в соответствии с подп. 6.4.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  29) – утвержденная ФАС России регулируемая цена (тариф) на поставку электрической энергии по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, применяемая для целей п. 6.4.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | …  28) – средневзвешенная по объемам продажи в часе *h* цена электрической энергии по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, рассчитанная КО в соответствии с пп.6.4.4 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  29) – регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, определенная в п.6.4.5 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … |
| **4.4.1.2** | Для ГТП генерации участника оптового рынка с типом станции ГЭС, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения генерации определяется на каждый час расчетного периода как максимальная величина из цены для балансирования системы при увеличении объемов в данной ГТП() и ставки водного налога, применяемой при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики: Для ГТП генерации участника оптового рынка с типом станции ГЭС, функционирующих в части второй ценовой зоны, ранее являвшейся неценовой зоной, в отношении которых осуществляется поставка электрической энергии по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения в объеме превышения отклонения над объемом продажи по свободным (нерегулируемым) ценам, () определяется на каждый час расчетного периода как максимальная величина из цены для балансирования системы при увеличении объемов в данной ГТП (), величины , определенной в соответствии с подп. 1 п. 3.1.2 настоящего Регламента, и величины , определенной в подп. 29 п. 3.1.2 настоящего Регламента:  Для ГТП генерации участника оптового рынка с типом станции ГЭС, функционирующих в части второй ценовой зоны, ранее являвшейся неценовой зоной, в отношении которых осуществляется поставка электрической энергии по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения в части объема отклонения в пределах объема продажи по свободным (нерегулируемым) ценам, () принимается равной максимальной величине из цены для балансирования системы при увеличении объемов в данной ГТП () и величины : | Для ГТП генерации участника оптового рынка с типом станции ГЭС, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения генерации определяется на каждый час расчетного периода как максимальная величина из цены для балансирования системы при увеличении объемов в данной ГТП() и ставки водного налога, применяемой при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики: Для ГТП генерации участника оптового рынка с типом станции ГЭС, отнесенной ко множеству , ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения в объеме превышения отклонения над объемом продажи по свободным (нерегулируемым) ценам, () определяется на каждый час расчетного периода как максимальная величина из цены для балансирования системы при увеличении объемов в данной ГТП (), величины , определенной в соответствии с подп. 1 п. 3.1.2 настоящего Регламента, и величины , определенной в подп. 29 п. 3.1.2 настоящего Регламента:  Для ГТП генерации участника оптового рынка с типом станции ГЭС, отнесенной ко множеству , ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения в части объема отклонения в пределах объема продажи по свободным (нерегулируемым) ценам, () принимается равной максимальной величине из цены для балансирования системы при увеличении объемов в данной ГТП () и величины : |
| **4.4.4.4** | Для ГТП потребления участников оптового рынка в узле расчетной модели (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии) и ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, для 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 рынка), в случае если в отношении данной ГТП экспорта в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента не была сформирована ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, а также для ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, для которых не 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 рынка), Ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по собственной инициативе, определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления участников оптового рынка (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, и за исключением ГТП, в отношении которых осуществляется поставка электрической энергии по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности) как цена для балансирования системы при уменьшении объемов ():  . (99)  В случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение , определенное в соответствующей ГТП:  .  Для ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии), ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по собственной инициативе в пределах объемов покупки электрической энергии по регулируемым договорам, определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления участников оптового рынка, как:  .  В случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то в качестве ставки применяется следующее значение:  .  Для ГТП экспорта ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения экспорта в пределах объемов РД, принимается равной величине : *.*Для каждого узла, относимого к ГТП потребления покупателей, в отношении которых осуществляется поставка электрической энергии по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения в объеме превышения отклонения над объемом покупки по свободным (нерегулируемым) ценам, () определяется на каждый час расчетного периода как минимальная величина из цены для балансирования системы при снижении объемов ( или ), и величины , определенной в подп. 28 п. 3.1.2 настоящего Регламента:в случае если не выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента:в случае если выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента:Для каждого узла, относимого к ГТП потребления покупателей (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии), в отношении которых осуществляется поставка электрической энергии по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения в объеме, не превышающем объем покупки по свободным (нерегулируемым) ценам, () принимается равной величине или :в случае если не выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента:в случае если выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента: | Для ГТП потребления участников оптового рынка в узле расчетной модели (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии) и ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, для 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 рынка), в случае если в отношении данной ГТП экспорта в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента не была сформирована ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, а также для ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, для которых не 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 рынка), Ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по собственной инициативе, определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления участников оптового рынка (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, и за исключением ГТП, отнесенной ко множеству ) как цена для балансирования системы при уменьшении объемов ():  . (99)  В случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение , определенное в соответствующей ГТП:  .  Для ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, и за исключением ГТП, отнесенных ко множеству ), ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по собственной инициативе в пределах объемов покупки электрической энергии по регулируемым договорам, определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления участников оптового рынка, как:  .  В случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то в качестве ставки применяется следующее значение:  .  Для ГТП экспорта (за исключением ГТП, отнесенных ко множеству ) ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения экспорта в пределах объемов РД, принимается равной величине : *.*Для ГТП экспорта, отнесенной ко множеству , КО определяет ставку для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения экспорта в пределах объемов поставки электрической энергии по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, следующим образом:Для каждого узла, относимого к ГТП потребления покупателей, отнесенной ко множеству , ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения в объеме превышения отклонения над объемом покупки по свободным (нерегулируемым) ценам, () определяется на каждый час расчетного периода как минимальная величина из цены для балансирования системы при снижении объемов ( или ), и величины , определенной в подп. 28 п. 3.1.2 настоящего Регламента:в случае если не выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента:в случае если выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента:Для каждого узла, относимого к ГТП потребления покупателей (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии), отнесенной ко множеству , ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения в объеме, не превышающем объем покупки по свободным (нерегулируемым) ценам, () принимается равной величине или :в случае если не выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента:в случае если выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента: |
| **4.4.4.5** | Для ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях 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 рынка*) и в отношении которых в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента сформирована ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения определяется на каждый час расчетного периода как минимальная величина из цены для балансирования системы вверх, определенной в данной ГТП, () и соответствующей (), определенной согласно разделу 3 настоящего Регламента:  *.*  Если объемный показатель (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше максимального значения параметра <количество> в парах <цена–количество> в соответствующей часовой подзаявке либо данная величина соответствует ценоприниманию, то для определения расчетного показателя стоимости отклонения применяется ставка, определенная в соответствии с п. 4.4.4.4 настоящего Регламента. | Для ГТП экспорта (за исключением ГТП, отнесенных ко множеству ), зарегистрированных на сечениях 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 рынка*) и в отношении которых в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента сформирована ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения определяется на каждый час расчетного периода как минимальная величина из цены для балансирования системы вверх, определенной в данной ГТП, () и соответствующей (), определенной согласно разделу 3 настоящего Регламента:  *.* В случае если ГТП экспорта отнесена ко множеству , то КО определяет ставки, применяемые для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе в сторону снижения в пределах объемов поставки электрической энергии по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и сверх таких объемов следующим образом:Если объемный показатель (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше максимального значения параметра <количество> в парах <цена–количество> в соответствующей часовой подзаявке либо данная величина соответствует ценоприниманию, то для определения расчетного показателя стоимости отклонения применяется ставка, определенная в соответствии с п. 4.4.4.4 настоящего Регламента. |
| **4.4.4.8** | Для ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии (за исключением ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, а также за исключением ГТП потребления покупателя, отнесенной к части второй ценовой зоны, ранее являвшейся неценовой зоной, в отношении которых осуществляется поставка электрической энергии по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности), ставки, применяемые для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по собственной инициативе определяются на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления, а также в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, следующим образом: …  Для каждого узла, относимого к ГТП потребления гарантирующего поставщика, не являющейся ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, отнесенной к части второй ценовой зоны, ранее являвшейся неценовой зоной, в отношении которых осуществляется поставка электрической энергии по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, ставки, применяемые для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по собственной инициативе определяются на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления, следующим образом:   * для ГТП потребления в отношении объемов отклонений в пределах объемов покупки электрической энергии по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности:  … | Для ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии (за исключением ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, а также за исключением ГТП потребления покупателя, отнесенных ко множеству ), ставки, применяемые для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по собственной инициативе определяются на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления, а также в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, следующим образом:… Для каждого узла, относимого к ГТП потребления гарантирующего поставщика, отнесенной ко множеству , не являющейся ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, ставки, применяемые для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по собственной инициативе определяются на каждый час расчетного периода следующим образом:   * для ГТП потребления в отношении объемов отклонений в пределах объемов покупки электрической энергии по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей:  … |
| **4.6** | **Определение ставок составляющих стоимостей отклонений для ГТП потребления покупателей, содержащих внутризональный энергорайон**  В отношении ГТП потребления, включающей в себя внутризональный энергорайон, КО определяет ставки , , , , , в случае, если были определены соответствующие объемы, следующим образом:   * в случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 или подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение, определенное в соответствующей ГТП:   ,  ,  ,  ,  ,  ;   * в случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП не выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 или подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение :   ,  ,  ,  .  ,  .  КО также определяет следующие ставки в случае, если был определены соответствующие объемы, , следующим образом:  , . | **Определение ставок составляющих стоимостей отклонений для ГТП потребления покупателей, содержащих внутризональный энергорайон**  В отношении ГТП потребления, включающей в себя внутризональный энергорайон, КО определяет ставки , в случае, если были определены соответствующие объемы , , следующим образом:   * в случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 или подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значениеили , определенное в соответствующей ГТП:   ,  ;   * в случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП не выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 или подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение или :   ,  .  В отношении ГТП потребления, включающей в себя внутризональный энергорайон, КО определяет ставки , в случае, если были определены соответствующие объемы , , следующим образом:   * в случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 или подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значениеили , определенное в соответствующей ГТП:   ,  ;   * в случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП не выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 или подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение или :   ,  .  В случае если КО в отношении ГТП, отнесенной ко входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определены объемы , , КО определяет соответствующие им ставки , следующим образом:   * в случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 или подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение, определенное в соответствующей ГТП:   ,  ;   * в случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП не выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 или подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение :   ,  .  В случае если КО в отношении ГТП, не отнесенной ко входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определены объемы , , КО определяет соответствующие им ставки следующим образом:   * в случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 или подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение, определенное в соответствующей ГТП:   ,  ;   * в случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП не выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 или подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение :   ,  .  В случае если в отношении ГТП определены ненулевые объемы , , или , то КО также определяет соответствующие этим объемам ставки, следующим образом:  , ,  * в случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 или подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение или , определенное в соответствующей ГТП:   ,  ,   * в случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП не выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 или подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение или :   ,  . |
| **5.1.1.4** | При снижении объема производства (поставки) электрической энергии (мощности) по собственной инициативе расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе ИС (), составляющей величины отклонения по собственной инициативе ИСон (), составляющей величины отклонения по собственной инициативе ИСпр (), определяется как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с п.4.4.1 настоящего Регламента (за исключением ГТП генерации участника оптового рынка с типом станции ГЭС, в отношении которых осуществляется поставка по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности):  *,* (111)  *,* (133.1)  *.*  (133.2)  Для ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер):  .  Для ГТП импорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта (сечения экспорта-импорта России (Сибирь) – Северный Казахстан), соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны):  .  Для ГТП импорта, зарегистрированной на сечении экспорта-импорта, по которому осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области или Курганской области, не имеющего электрических связей с ЕЭС России и работающего параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью:  .  Для ГТП генерации участника оптового рынка с типом станции ГЭС, в отношении которых осуществляется поставка по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе расчитывается как сумма произведения объема отклонения по собственной инициативе сверх объема продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам , определенной в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента, и величины , определенной в соответствии с подп. 4.4.1.12 настоящего Регламента, и произведения объема отклонения по собственной инициативе в пределах объема продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам , определенной в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента, и величины , определенной в соответствии с подп. 4.4.1.13 настоящего Регламента: | При снижении объема производства (поставки) электрической энергии (мощности) по собственной инициативе расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе ИС (), составляющей величины отклонения по собственной инициативе ИСон (), составляющей величины отклонения по собственной инициативе ИСпр (), определяется как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с п.4.4.1 настоящего Регламента (за исключением ГТП генерации участника оптового рынка с типом станции ГЭС, отнесенной ко множеству ):  *,* (111)  *,* (133.1)  *.*  (133.2)  Для ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер):  .  Для ГТП импорта, зарегистрированных на транзитных сечениях экспорта-импорта (сечения экспорта-импорта России (Сибирь) – Северный Казахстан), соответствующих транзитным перетокам между первой и второй ценовыми зонами (ценовой зоной и внезональным энергорайоном, соответствующим представлению другой ценовой зоны (и Казахстана) в расчетной модели для данной ценовой зоны):  .  Для ГТП импорта, зарегистрированной на сечении экспорта-импорта, по которому осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области или Курганской области, не имеющего электрических связей с ЕЭС России и работающего параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью:  .  Для ГТП генерации участника оптового рынка с типом станции ГЭС, отнесенной ко множеству , расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе расчитывается как сумма произведения объема отклонения по собственной инициативе сверх объема продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам , определенной в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента, и величины , определенной в соответствии с подп. 4.4.1.12 настоящего Регламента, и произведения объема отклонения по собственной инициативе в пределах объема продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам , определенной в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента, и величины , определенной в соответствии с подп. 4.4.1.13 настоящего Регламента: |
| **5.2.1.4** | Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии (мощности) определяется в узлах расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участников оптового рынка (за исключением ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления, содержащих внутризональный энергорайон), следующим образом:  для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, и за исключением ГТП потребления покупателей, в отношении которых осуществляется поставка по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности):  ;  для ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии):  ,  где:  ,  для ГТП потребления покупателей (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии), в отношении которой осуществляется поставка по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности:  где  для ГТП потребления поставщика и для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика (за исключением ГТП, в отношении которых осуществляется поставка по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности), как  ;  для ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии (за исключением ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и за исключением ГТП потребления покупателей, в отношении которых осуществляется поставка по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности):  ;  для ГТП потребления гарантирующего поставщика, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии:  ;  для ГТП потребления гарантирующего поставщика, в отношении которой осуществляется поставка по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, и с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии:  Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии (мощности) определяется для ГТП экспорта или для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой следующим образом:  для ГТП экспорта, как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.4 настоящего Регламента:  ,  где:  ;  ;  для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, и за исключением ГТП потребления покупателей, в отношении которых осуществляется поставка по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности):  ;  для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии):  ,  где ;  ;  для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии (за исключением ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и за исключением ГТП потребления покупателей, в отношении которых осуществляется поставка по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности):  ;  для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой гарантирующего поставщика, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии:  ;  … | Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии (мощности) определяется в узлах расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участников оптового рынка (за исключением ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления, содержащих внутризональный энергорайон), следующим образом:  для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, и за исключением ГТП потребления покупателей, отнесенных ко множеству ):  ;  для ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии):  ,  где:  ,  для ГТП потребления покупателей (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии), отнесенной ко множеству :  где  для ГТП потребления поставщика и для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика (за исключением ГТП потребления, отнесенной ко множеству ), как  ;  для ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии (за исключением ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и за исключением ГТП потребления покупателей, отнесенных ко множеству ):  ;  для ГТП потребления гарантирующего поставщика, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии:  ;  для ГТП потребления гарантирующего поставщика, отнесенной ко множеству , с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии:  Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии (мощности) определяется для ГТП экспорта или для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой следующим образом:  для ГТП экспорта (за исключением ГТП экспорта, отнесенной ко множеству ), как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.4 настоящего Регламента:  ,  где:  ;  ;  расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии (мощности) определяется для ГТП экспорта, отнесенной ко множеству , следующим образом:  для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, и за исключением ГТП потребления покупателей, отнесенных ко множеству ):  ;  для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии):  ,  где ;  ;  для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии (за исключением ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и за исключением ГТП потребления покупателей, отнесенных ко множеству ):  ;  для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой гарантирующего поставщика, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии:  ;  … |
| **5.2.5** | **ГТП потребления, содержащие внутризональный энергорайон**  Для целей расчета совокупных обязательств и требований в отношении ГТП потребления *p*, содержащей в своем составе внутризональный энергорайон, КО в отношении этой ГТП определяет объемы совокупных обязательств и совокупных требований , соответствующие основной части этой ГТП, и объемы совокупных обязательств и совокупных требований , соответствующие внутризональному энергорайону в составе этой ГТП, на основании объемов , определенных в разд. 2.7 настоящего Регламента, и ставок , определенных в разд. 4.6 настоящего Регламента, следующим образом.  1) В отношении ГТП потребления, отнесенной к части второй ценовой зоны, ранее не являвшейся неценовой зоной, но включающей внутризональный энергорайон, энергоснабжение которого производится из части второй ценовой зоны, ранее являвшейся неценовой зоной, КО определяет в узлах стоимости покупки отклонений , , и стоимость продажи отклонений , , ,, , соответствующую отклонениям в основной части ГТП, и стоимости и , , – в отношении внутризонального энергорайона в составе этой ГТП:   * для основной части ГТП потребления (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении которой КО в соответствии с п. 2.7 настоящего Регламента были определены ненулевые объемы или ): * в случае если КО в отношении такой ГТП потребления p гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.7 настоящего Регламента были определены ненулевые объемы или , то: * в случае если КО в отношении такой ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.7 настоящего Регламента были определены ненулевые объемы или , то: * КО определяет стоимость покупки отклонений и стоимость продажи отклонений , соответствующую отклонениям во внутризональном энергорайоне рассматриваемой ГТП потребления: * в случае если в отношении этого внутризонального энергорайона не осуществляется поставка электрической энергии по договорам указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, то:   2) В отношении ГТП потребления, отнесенной к части второй ценовой зоны, ранее являвшейся неценовой зоной, но включающей внутризональный энергорайон, энергоснабжение которого производится из части второй ценовой зоны, ранее не являвшейся неценовой зоной, КО определяет стоимость покупки отклонений и стоимость продажи отклонений , соответствующую отклонениям в основной части ГТП:   * для основной части ГТП потребления (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении которой КО в соответствии с п. 2.7 настоящего Регламента были определены ненулевые объемы или ): * в случае если КО в отношении такой ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.7 настоящего Регламента были определены ненулевые объемы или , то: * в случае если КО в отношении такой ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.7 настоящего Регламента были определены ненулевые объемы или , то:   КО определяет стоимость покупки отклонений и стоимость продажи отклонений , соответствующую отклонениям во внутризональном энергорайоне рассматриваемой ГТП потребления:  КО определяет объемы обязательств и требований участника в отношении каждого часа *h* в отношении основной части ГТП потребления отдельно и в отношении внутризонального энергорайона отдельно:  где , – стоимости соответствующих отклонений в часу *h* в ГТП *p* участника *i*, определенные в соответствии с п. 5.2.1 настоящего Регламента.  На основании величин обязательств и требований, распределенных между основным и внутризональным энергорайоном в составе рассматриваемой ГТП потребления *p* участника *i*, КО определяет предварительные обязательства участника по указанной ГТП потребления в отношении расчетного месяца *m*:  ,  ,  , . | **ГТП потребления, содержащие внутризональный энергорайон**  Для целей расчета совокупных обязательств и требований в отношении ГТП потребления *p*, содержащей в своем составе внутризональный энергорайон, КО в отношении этой ГТП определяет объемы совокупных обязательств и совокупных требований , соответствующие основной части этой ГТП, и объемы совокупных обязательств и совокупных требований , соответствующие внутризональному энергорайону в составе этой ГТП, на основании объемов , определенных в разд. 2.7 настоящего Регламента, и ставок , определенных в разд. 4.6 настоящего Регламента, следующим образом.  1) В отношении ГТП потребления, отнесенной к части второй ценовой зоны, ранее не являвшейся неценовой зоной, но включающей внутризональный энергорайон, энергоснабжение которого производится из части второй ценовой зоны, ранее являвшейся неценовой зоной, КО определяет в узлах стоимости покупки отклонений , , и стоимость продажи отклонений , , ,, , соответствующую отклонениям в основной части ГТП, и стоимости и , , – в отношении внутризонального энергорайона в составе этой ГТП:   * для основной части ГТП потребления (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении которой КО в соответствии с п. 2.7 настоящего Регламента были определены ненулевые объемы или ): * в случае если КО в отношении такой ГТП потребления p гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.7 настоящего Регламента были определены ненулевые объемы или , то: * в случае если КО в отношении такой ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.7 настоящего Регламента были определены ненулевые объемы или , то: * КО определяет стоимость покупки отклонений и стоимость продажи отклонений , соответствующую отклонениям во внутризональном энергорайоне рассматриваемой ГТП потребления: * в случае если такая ГТП потребления не отнесена ко множеству , то:   2) В отношении ГТП потребления, отнесенной к части второй ценовой зоны, ранее являвшейся неценовой зоной, но включающей внутризональный энергорайон, энергоснабжение которого производится из части второй ценовой зоны, ранее не являвшейся неценовой зоной, КО определяет стоимость покупки отклонений и стоимость продажи отклонений , соответствующую отклонениям в основной части ГТП:   * для основной части ГТП потребления (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении которой КО в соответствии с п. 2.7 настоящего Регламента были определены ненулевые объемы или ): * в случае если КО в отношении такой ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.7 настоящего Регламента были определены ненулевые объемы или , то: * в случае если КО в отношении такой ГТП потребления *p* гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, в отношении часа *h* в соответствии с п. 2.7 настоящего Регламента были определены ненулевые объемы или , то:   КО определяет стоимость покупки отклонений и стоимость продажи отклонений , соответствующую отклонениям во внутризональном энергорайоне рассматриваемой ГТП потребления:  КО определяет объемы обязательств и требований участника в отношении каждого часа *h* в отношении основной части ГТП потребления отдельно и в отношении внутризонального энергорайона отдельно:  где , – стоимости отклонений по внешней инициативе ИВА в часе *h* в узле, относящемся к ГТП *p* участника *i*, определенные в соответствии с п. 5.2.1 настоящего Регламента.  На основании величин обязательств и требований, распределенных между основным и внутризональным энергорайоном в составе рассматриваемой ГТП потребления *p* участника *i*, КО определяет предварительные обязательства участника по указанной ГТП потребления в отношении расчетного месяца *m*:  ,  ,  , . |

Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

**Действующая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий (столбец исключается с 01.02.25) | Срок хранения в архиве | | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| RC\_DISTR | Заявление на регистрацию РОС по ГТПГ | Регламент № 4, п. 7.2.3 | xml | Участник | АТС | электронная почта или WEB-интерфейс «ЕЛК АРМ участника» | Да, 30 | Да, для способа доставки «электронная почта» | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.4 | ASPMailer | 5 лет |  | |  |
| RECEIPT=RC\_DISTR=ACCEPTED | Уведомление о регистрации РОС по ГТПГ в АТС | Регламент № 4 | xml | АТС | Участник | электронная почта или WEB-интерфейс «ЕЛК АРМ участника» | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.4 | Блокнот | 5 лет |  | |  |
| RECEIPT=RC\_DISTR=REJECTED | Уведомление об отказе в регистрации РОС по ГТПГ в АТС | Регламент № 4 | xml | АТС | Участник | электронная почта или WEB-интерфейс «ЕЛК АРМ участника» | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.4 | Блокнот | 5 лет |  | |  |

**Предлагаемая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий (столбец исключается с 01.02.25) | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта | Примечания |
| RC\_DISTR | Заявление на регистрацию РОС по ГТПГ | Регламент № 4, п. 7.2.3 | xml | Участник | АТС | электронная почта или WEB-интерфейс «ЕЛК АРМ участника» | Да, 30 | Да, для способа доставки «электронная почта» | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | ASPMailer | 5 лет |  |  |
| RECEIPT=RC\_DISTR=ACCEPTED | Уведомление о регистрации РОС по ГТПГ в АТС | Регламент № 4 | xml | АТС | Участник | электронная почта или WEB-интерфейс «ЕЛК АРМ участника» | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| RECEIPT=RC\_DISTR=REJECTED | Уведомление об отказе в регистрации РОС по ГТПГ в АТС | Регламент № 4 | xml | АТС | Участник | электронная почта или WEB-интерфейс «ЕЛК АРМ участника» | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 | Блокнот | 5 лет |  |  |
| TS\_PART\_RDP\_REP | Отчет об объемах по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям | Регламент 7, приложение 3 | xls | АТС | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.3 |  |  | 5 лет |  |

**Приложение № 1.4.4**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** присоединение НЦЗ Дальнего Востока ко второй ценовой зоне оптового рынка, определение особенностей функционирования механизмов БР на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам, в отношении ГТП потребления собственных нужд отдельных ГЭС.  **Дата вступления в силу:** с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка», но не ранее 1 марта 2025 года. Действия сторон Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении операционных суток, начиная с даты вступления в силу настоящих изменений, осуществляются в соответствии с настоящими изменениями. |

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** | …  16. – плановый объем покупки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемый в соответствии с п. 8.3.1 *Регламента 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 часе *h* в ГТП потребления *p* покупателя *i*, отнесенной ко множеству . | …  16. – плановый объем покупки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемый в соответствии с п. 8.3.1 *Регламента 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 часе *h* в ГТП потребления *p* покупателя *i*, отнесенной ко множеству .  17. – коэффициент либерализации, применяемый для целей расчетов объемов поставки по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенный в п. 6.4.1 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  18. – доля потребления электрической энергии на собственные нужды гидравлической электростанции *s*, все отнесенные к которой ГТП генерации *q* отнесены ко множеству , отнесенной ко входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определенная в п. 8.3.7.1 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **2.2.6** | …  Для ГТП потребления поставщика КО на основе объема отклонения по собственной инициативе определяет штрафуемую составляющую и нештрафуемую составляющую величины отклонения по собственной инициативе в данной ГТП следующим образом:   1. на основании признаков включения/отключения ЕГО, передаваемых СО в соответствии с пунктом 5.1.2.1 настоящего Регламента, КО определяет в отношении станции, к которой отнесена ГТП потребления поставщика, часы, в которых хотя бы для одной ЕГО:   а) осуществлялось фактическое включение (отмена отключения) генерирующего оборудования, инициированное СО и не учтенное на этапе формирования актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;  б) осуществлялось фактическое отключение (отмена включения) генерирующего оборудования, инициированное СО и не учтенное на этапе формирования актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;   1. для ГТП в ценовых зонах оптового рынка:   Если , то:   * в случае если осуществлялся фактический пуск генерирующего оборудования по внешней инициативе, не учтенный в РСВ, и час *h* входит в период начиная с часа *x – 2* и до часа *x + 5*, где *x* – час пуска, то ; * в случае если:   + не осуществлялся фактический пуск генерирующего оборудования по внешней инициативе, не учтенный в РСВ;   + ;   + ,   то ;   * во всех остальных случаях:   ;  *.*  Если , то:   * в случае если осуществлялось фактическое отключение генерирующего оборудования по внешней инициативе, не учтенное в РСВ, и час *h* входит в период начиная с часа *x – 2* и до часа *x + 5*, где *x* – час отключения, то; * в случае если:   + не осуществлялось фактическое отключение генерирующего оборудования по внешней инициативе, не учтенное в РСВ;   + ;   + ,   то ;   * во всех остальных случаях:   ;  *.*  Если , то:   * ; * ,   где *s* – станция, к которой отнесена ГТП потребления поставщика;  *p* – ГТП потребления;  *q* – ГТП генерации;  *g* – РГЕ;  – суммарный объем отклонений по внешней инициативе в ГТП генерации участника. Если не выполнено ни одно из следующих условий:   * в отношении РГЕ, отнесенной к данной ГТП, СО передан признак изменения технических (технологических) ограничений генерирующего оборудования по РГЕ, вызванных изменением состояния / переносом времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования на БР по внешней инициативе в соответствии с пунктом 5.1.2.1 настоящего Регламента; * в отношении РГЕ, отнесенной к данной ГТП, СО введено ограничение , и при этом нет ограничения или ; * в отношении РГЕ, отнесенной к данной ГТП, СО введено ограничение , и при этом нет ограничения или ;   то .  Если выполнено хотя бы одно из указанных выше условий, то определяется как:   * если одновременно выполнены все следующие условия: * КО определен объем ; * ; * ;   то ;   * в ином случае.   – соотношение объемов отклонений по внешней инициативе к плану производства для данной станции, определяемое следующим образом:   * если , то величина принимается равной нулю; * если , но при этом , то величина не определяется; * если , и , то   ;   * если , и , то   ;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ1, определенный в соответствии с пунктом 2.2.1 настоящего Регламента;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ01, определенный в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Регламента;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ0, определенный в соответствии с пунктом 2.2.3 настоящего Регламента;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВА, определенный в соответствии с пунктом 2.2.5 настоящего Регламента;  – объем оперативной ценопринимающей заявки на увеличение объемов производства, определенный в соответствии с пунктом 2.1.4 настоящего Регламента;  – диспетчерский объем электрической энергии, определенный в соответствии с подпунктом 7 пункта 2.1.1 настоящего Регламента;  – объем фактического потребления в ГТП потребления поставщика, определенный в соответствии с подпунктом 5 пункта 2.1.1 настоящего Регламента;  – величина планового объема производства, определенная в соответствии с подпунктом 1 пункта 2.1.1 настоящего Регламента;  – норматив для расчета нештрафуемой составляющей , равный:   * 0.19 для ГЭС и ГАЭС; * 0.015 для АЭС; * 0.2 для станций с типом топлива солнце/ветер; * для прочих типов станций.   КО не определяет штрафуемую и нештрафуемую составляющие величины отклонения по собственной инициативе в ГТП потребления поставщика для неценовых зон оптового рынка:   * ; * .   Для целей дальнейшего определения объемов и стоимости отклонений в соответствии настоящим Регламентом:   * ; * .   …  … | …  Для ГТП потребления поставщика КО на основе объема отклонения по собственной инициативе определяет штрафуемую составляющую и нештрафуемую составляющую величины отклонения по собственной инициативе в данной ГТП следующим образом:   1. на основании признаков включения/отключения ЕГО, передаваемых СО в соответствии с пунктом 5.1.2.1 настоящего Регламента, КО определяет в отношении станции, к которой отнесена ГТП потребления поставщика, часы, в которых хотя бы для одной ЕГО:   а) осуществлялось фактическое включение (отмена отключения) генерирующего оборудования, инициированное СО и не учтенное на этапе формирования актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;  б) осуществлялось фактическое отключение (отмена включения) генерирующего оборудования, инициированное СО и не учтенное на этапе формирования актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;   1. для ГТП в ценовых зонах оптового рынка:   Если , то:   * в случае если осуществлялся фактический пуск генерирующего оборудования по внешней инициативе, не учтенный в РСВ, и час *h* входит в период начиная с часа *x – 2* и до часа *x + 5*, где *x* – час пуска, то ; * в случае если:   + не осуществлялся фактический пуск генерирующего оборудования по внешней инициативе, не учтенный в РСВ;   + ;   + ,   то ;   * во всех остальных случаях:   ;  *.*  Если , то:   * в случае если осуществлялось фактическое отключение генерирующего оборудования по внешней инициативе, не учтенное в РСВ, и час *h* входит в период начиная с часа *x – 2* и до часа *x + 5*, где *x* – час отключения, то; * в случае если:   + не осуществлялось фактическое отключение генерирующего оборудования по внешней инициативе, не учтенное в РСВ;   + ;   + ,   то ;   * во всех остальных случаях:   ;  *.*  Если , то:   * ; * ,   где *s* – станция, к которой отнесена ГТП потребления поставщика;  *p* – ГТП потребления;  *q* – ГТП генерации;  *g* – РГЕ;  – суммарный объем отклонений по внешней инициативе в ГТП генерации участника. Если не выполнено ни одно из следующих условий:   * в отношении РГЕ, отнесенной к данной ГТП, СО передан признак изменения технических (технологических) ограничений генерирующего оборудования по РГЕ, вызванных изменением состояния / переносом времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования на БР по внешней инициативе в соответствии с пунктом 5.1.2.1 настоящего Регламента; * в отношении РГЕ, отнесенной к данной ГТП, СО введено ограничение , и при этом нет ограничения или ; * в отношении РГЕ, отнесенной к данной ГТП, СО введено ограничение , и при этом нет ограничения или ;   то .  Если выполнено хотя бы одно из указанных выше условий, то определяется как:   * если одновременно выполнены все следующие условия: * КО определен объем ; * ; * ;   то ;   * в ином случае.   – соотношение объемов отклонений по внешней инициативе к плану производства для данной станции, определяемое следующим образом:   * если , то величина принимается равной нулю; * если , но при этом , то величина не определяется; * если , и , то   ;   * если , и , то   ;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ1, определенный в соответствии с пунктом 2.2.1 настоящего Регламента;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ01, определенный в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Регламента;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВ0, определенный в соответствии с пунктом 2.2.3 настоящего Регламента;  – объем отклонения по внешней инициативе ИВА, определенный в соответствии с пунктом 2.2.5 настоящего Регламента;  – объем оперативной ценопринимающей заявки на увеличение объемов производства, определенный в соответствии с пунктом 2.1.4 настоящего Регламента;  – диспетчерский объем электрической энергии, определенный в соответствии с подпунктом 7 пункта 2.1.1 настоящего Регламента;  – объем фактического потребления в ГТП потребления поставщика, определенный в соответствии с подпунктом 5 пункта 2.1.1 настоящего Регламента;  – величина планового объема производства, определенная в соответствии с подпунктом 1 пункта 2.1.1 настоящего Регламента;  – норматив для расчета нештрафуемой составляющей , равный:   * 0.19 для ГЭС и ГАЭС; * 0.015 для АЭС; * 0.2 для станций с типом топлива солнце/ветер; * для прочих типов станций.   КО не определяет штрафуемую и нештрафуемую составляющие величины отклонения по собственной инициативе в ГТП потребления поставщика для неценовых зон оптового рынка:   * ; * .   Для целей дальнейшего определения объемов и стоимости отклонений в соответствии настоящим Регламентом:   * ; * .   В отношении ГТП потребления поставщика *p* электростанции *s*, все отнесенные к которой ГТП генерации *q* отнесены ко множеству , отнесенной ко входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в случае если , КО определяет вспомогательный объем следующим образом:   * в случае если и в отношении станции *s*, в отношении которой зарегистрирована ГТП потребления поставщика *p*, определено значение , то * в случае если или в отношении станции *s*, в отношении которой зарегистрирована ГТП потребления поставщика *p*, не определено значение , то не определяется.   В случае величина не определяется.  В случае если в отношении ГТП потребления поставщика *p*, зарегистрированной в отношении электростанции *s*, все отнесенные к которой ГТП генерации *q* отнесены ко множеству , отнесенной ко входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определено значение , то КО определяет величины , , и следующим образом:  … |
| **3.1** | **Исходные данные для расчета стоимости электроэнергии в объемах отклонений для участников оптового рынка**  В основу расчета стоимости отклонений, соответствующих разнице между объемами фактического и планового почасового производства (потребления), принимаются составляющие величины отклонения, определенные в ГТП генерации участников оптового рынка и в узлах расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участника оптового рынка, с определенными видами инициатив, полученные в соответствии с п. 2.2 настоящего Регламента (; ; ; ;; ; , , , , , , ), величины отклонений , , ,, , , , , , , , , , , , , , , , , , полученные в соответствии с п. 2.4 настоящего Регламента, объемы , , , , , , , , , , определенные в соответствии с п.2.7 настоящего Регламента.  …  Далее для ГТП генерации, ГТП потребления, ГТП импорта и ГТП экспорта или ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, отнесенных к ценовым и неценовым зонам оптового рынка, используются неотрицательные объемы отклонений:  ; ; ; ;  ; ; , *,* , , , ; ; , ; , , , ;  ; ; ; ; ;  ; ; , *,* , ; , , ; ; , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,  определенные как  или  где A=(ИВ1, ИВ0-1, ИВ0, ИВА, ИВК, ИС, ИВ, Ипр, ДДПР, ИВон, ИСон, ИВпр, ИСпр ВИЭ, ИС\_в\_пределах\_агрег, ИС\_сверх\_агрег, ИС\_изол\_э/р, ИС\_св\_макс, ИС\_макс, ИС\_в пределах РСВ, ИС\_сверх РСВ, ИСсверхНР, ИСостНР, ИС\_осн, ИС\_ВЭ), а также неотрицательные объемы отклонений , ; , , определенные в отношении ГТП генерации ценовых зон оптового рынка,  X󠄀∈[1, 2, 3, 4, 5], Y∈[осн, ВЭ]. | **Исходные данные для расчета стоимости электроэнергии в объемах отклонений для участников оптового рынка**  В основу расчета стоимости отклонений, соответствующих разнице между объемами фактического и планового почасового производства (потребления), принимаются составляющие величины отклонения, определенные в ГТП генерации участников оптового рынка и в узлах расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участника оптового рынка, с определенными видами инициатив, полученные в соответствии с п. 2.2 настоящего Регламента (; ; ; ;; ; , , , , , , , , , , ), величины отклонений , , ,, , , , , , , , , , , , , , , , , , полученные в соответствии с п. 2.4 настоящего Регламента, объемы , , , , , , , , , , определенные в соответствии с п.2.7 настоящего Регламента.  …  Далее для ГТП генерации, ГТП потребления, ГТП импорта и ГТП экспорта или ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, отнесенных к ценовым и неценовым зонам оптового рынка, используются неотрицательные объемы отклонений:  ; ; ; ;  ; ; , *,* , , , ; ; , ; , , , ;  ; ; ; ; ;  ; ; , *,* , ; , , ; ; , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,  определенные как  или  где A=(ИВ1, ИВ0-1, ИВ0, ИВА, ИВК, ИС, ИВ, Ипр, ДДПР, ИВон, ИСон, ИВпр, ИСпр ВИЭ, ИС\_в\_пределах\_агрег, ИС\_сверх\_агрег, ИС\_изол\_э/р, ИС\_св\_макс, ИС\_макс, ИС\_в пределах РСВ, ИС\_сверх РСВ, ИС\_св\_макс^в пределах РСВ, ИС\_макс^в пределах РСВ, ИС\_св\_макс^сверх РСВ, ИС\_макс^сверх РСВ, ИСсверхНР, ИСостНР, ИС\_осн, ИС\_ВЭ), а также неотрицательные объемы отклонений , ; , , определенные в отношении ГТП генерации ценовых зон оптового рынка,  X󠄀∈[1, 2, 3, 4, 5], Y∈[осн, ВЭ]. |
| **3.1.2** | …  29) – регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, определенная в п.6.4.5 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … | …  29) – регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, определенная в п.6.4.5 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  30) – эффективная цена покупки электроэнергии в объеме льготной стоимости в ГТП потребления поставщика *p* (ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции *s*, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика) электростанции *s*, все отнесенные к которой ГТП генерации *q* отнесены ко множеству , отнесенной ко входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определяемая КО в случае, если определено значение в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента, следующим образом:   * в случае если рассматриваемый час операционных суток *h* не отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне: * иначе:   где – минимальная из величин , определенных в соответствии с подп. 29 настоящего пункта в отношении ГТП генерации *q*, отнесенных к станции *s,* и в отношении которых выполнено условие ,  – величина, определенная в подп. 7 настоящего пункта,  – величина, определенная в подп. 2 п. 8.3.7.2 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),  – величина, указанная в подп. 17 п. 2.1.1 настоящего Регламента;  … |
| **4.4.4.3** | Для ГТП потребления поставщика участников оптового рынка в узле расчетной модели, а также для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика, Для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по собственной инициативе, определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления поставщика участников оптового рынка в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП как равновесная узловая цена электроэнергии в узле расчетной модели *n* в час операционных суток *h* () определенная в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*,  (97)  Для ГТП потребления поставщика: ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по собственной инициативе, определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления поставщика участников оптового рынка в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП, как равная величине , определенной в отношении ГТП потребления поставщика *p* участника оптового рынка *i* для часа операционных суток *h* 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*).  Для ГТП потребления поставщика: ставка, применяемая в период действия государственного регулирования цен (тарифов) для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по собственной инициативе, определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления поставщика участников оптового рынка в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП, как равная, определенной 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)*.  Для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика: ставка, применяемая в период действия государственного регулирования цен (тарифов) для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по *собственной инициативе, определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления поставщика участников оптового рынка в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП, как равная* цене на электроэнергию в период государственного регулирования цен (тарифов) для данной ГТП p, (), определенной в соответствии с п. 5.6 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  А для объемов выше максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП - как цена для балансирования системы при уменьшении объемов ():  (98.1)  Для ГТП потребления поставщика для объемов выше максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП применяется:  (120.2)  Для ГТП потребления поставщика: в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне для объемов выше максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП применяется:  (120.3)  Для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика: в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне для объемов выше максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП применяется:  . (120.4)  В случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение, определенное в соответствующей ГТП. | Для ГТП потребления поставщика участников оптового рынка в узле расчетной модели, а также для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика, Для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика, (за исключением ГТП потребления, в отношении которой определено значение в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента) ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по собственной инициативе, определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления поставщика участников оптового рынка в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП как равновесная узловая цена электроэнергии в узле расчетной модели *n* в час операционных суток *h* () определенная в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*,  (97)  Для ГТП потребления поставщика (за исключением ГТП, если в отношении такой ГТП определено значение в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента): ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по собственной инициативе, определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления поставщика участников оптового рынка в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП, как равная величине , определенной в отношении ГТП потребления поставщика *p* участника оптового рынка *i* для часа операционных суток *h* 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*).  Для ГТП потребления поставщика (за исключением ГТП, если в отношении такой ГТП определено значение в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента): ставка, применяемая в период действия государственного регулирования цен (тарифов) для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по собственной инициативе, определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления поставщика участников оптового рынка в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП, как равная, определенной 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)*.  Для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика (за исключением ГТП потребления, в отношении которой определено значение в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента): ставка, применяемая в период действия государственного регулирования цен (тарифов) для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону снижения потребления по *собственной инициативе, определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления поставщика участников оптового рынка в пределах максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП, как равная* цене на электроэнергию в период государственного регулирования цен (тарифов) для данной ГТП p, (), определенной в соответствии с п. 5.6 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  А для объемов выше максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП - как цена для балансирования системы при уменьшении объемов ():  (98.1)  Для ГТП потребления поставщика (за исключением ГТП, в отношении которой определено значение в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента) для объемов выше максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП применяется:  (120.2)  Для ГТП потребления поставщика (за исключением ГТП, в отношении которой определено значение в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента): в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне для объемов выше максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП применяется:  (120.3)  Для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика (за исключением ГТП потребления, в отношении которой определено значение в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента): в период действия государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне для объемов выше максимально допустимой величины почасового расхода электроэнергии на собственные нужды генерации в данной ГТП применяется:  . (120.4)  В случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение, определенное в соответствующей ГТП. В отношении ГТП потребления поставщика оптового рынка в узле расчетной модели, если в отношении такой ГТП определено значение в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента, то ставки, применяемые для расчета стоимости объемов отклонений по собственной инициативе, определяются следующим образом:в случае если рассматриваемый час не относится к периоду действия государственного регулирования:в случае если рассматриваемый час относится к периоду действия государственного регулирования: где – величина, определенная в подп. 2 п. 8.3.7.2 *Регламента 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 отношении ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, если в отношении такой ГТП определено значение в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента, то ставки, применяемые для расчета стоимости объемов отклонений по собственной инициативе вниз, определяются следующим образом:в случае если рассматриваемый час не относится к периоду действия государственного регулирования:в случае если рассматриваемый час относится к периоду действия государственного регулирования:где – величина, определенная в соответствии с п. 5.6 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* |
| **5.2.1.4** | Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии (мощности) определяется в узлах расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участников оптового рынка (за исключением ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления, содержащих внутризональный энергорайон), следующим образом:  для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, и за исключением ГТП потребления покупателей, отнесенных ко множеству ):  ;  для ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии):  ,  где:  ,  для ГТП потребления покупателей (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии), отнесенной ко множеству :  где  для ГТП потребления поставщика и для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика (за исключением ГТП, в отношении которых осуществляется поставка по договорам, указанным в подп. 16 п. 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности), как  ;  для ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии (за исключением ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и за исключением ГТП потребления покупателей, отнесенных ко множеству ):  ;  … | Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии (мощности) определяется в узлах расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участников оптового рынка (за исключением ГТП потребления с регулируемой нагрузкой и ГТП потребления, содержащих внутризональный энергорайон), следующим образом:  для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, и за исключением ГТП потребления покупателей, отнесенных ко множеству ):  ;  для ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии):  ,  где:  ,  для ГТП потребления покупателей (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии), отнесенной ко множеству :  где  для ГТП потребления поставщика и для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика (за исключением ГТП*,* в отношении которой определено значение в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента), как  ;  для ГТП потребления поставщика и для ГТП потребления участника, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным участником ГТП генерации *q* электростанции, в отношении которой определено значение в соответствии с п. 2.2.6 настоящего Регламента, как  для ГТП потребления гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретается электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии (за исключением ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и за исключением ГТП потребления покупателей, отнесенных ко множеству ):  ;  … |