**I.2. Изменения, связанные с оказанием на ОРЭМ услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии**

**Приложение № 1.2.3**

**Дата вступления в силу:** с 1 июля 2024 года, но не ранее даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления», и действуют по 31 декабря 2025 года (включительно).

**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) |
| --- | --- | --- |
| **Приложение 5, п. 2** | СИСТЕМАТИЧЕСКОЕ НАРУШЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ К ПЛАНИРОВАНИЮ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ 2.1 Для выявления систематического нарушения требований к планированию потребления электрической энергии по ГТП потребления в соответствии с подпунктом а) п. 1.1., СР осуществляет проверку соответствия планового почасового потребления, определенного в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок* *на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), фактическим значениям потребления Участника оптового рынка.  2.2 Основанием для применения меры оперативного воздействия, указанной в п. 1.2, является отличие абсолютной величины разницы планового почасового потребления (увеличенного на определенную в соответствии с [*Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед*](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=163) (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) величину плановых нагрузочных потерь в энергорайоне, соответствующей данной ГТП, – для ГТП потребления типа «Система») в ГТП потребления, скорректированного на суммарную величину внешних инициатив и отклонений по собственной инициативе, обусловленных неисполнением или ненадлежащим исполнением агрегатором управления спросом на электрическую энергию обязательств по договорам оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, для данной ГТП (), и фактического почасового потребления электрической энергии по данной ГТП в течение периода *T*:  – для ГТП потребления гарантирующего поставщика: более чем на 15 % от абсолютной величины фактического почасового потребления электрической энергии (но не менее 15 МВт∙ч) по данной ГТП более чем в  часах ;  – для ГТП потребления иных участников: более чем на 50 % от абсолютной величины фактического почасового потребления электрической энергии (но не менее 1 МВт∙ч) по данной ГТП более чем в  часах;  – для ГТП потребления поставщика:   * более чем на максимальную величину из 5 МВт∙ч и 25 % от абсолютной величины фактического почасового потребления электрической энергии по данной ГТП (в часы, когда все ГОУ (каждый из которых взаимно-однозначно соответствует ГТП генерации ГЭС (объекту управления типа ГЭС, отнесенному к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой)), отнесенные к указанному ГОУ более высокого уровня данной ГЭС, объединены системой АРЧМ и находятся под ее управляющим воздействием (СО присвоен и передан КО в согласованном формате признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу, сформированный на основе признака участия в регулировании в соответствии с подпунктом «в» п. 2.2.3 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в которые отношение суммарного по абсолютной величине по всем соответствующим ГТП генерации отклонения по внешней инициативе к суммарному по всем соответствующим ГТП генерации объему планового почасового производства превышает 10 %, для соответствующей ГТП потребления поставщика - более чем на максимальную величину из 15 МВт∙ч и 25 % от фактического почасового потребления электрической энергии по данной ГТП) более чем в  часах. При этом указанный период *T* не включает часы, в которые указанная разность является отрицательной величиной   и (или)   * более чем на максимальную величину из 5 МВт∙ч и 25 % от абсолютной величины фактического почасового потребления электрической энергии по данной ГТП (в часы, когда все ГОУ (каждый из которых взаимно-однозначно соответствует ГТП генерации ГЭС (объекту управления типа ГЭС, отнесенному к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой)), отнесенные к указанному ГОУ более высокого уровня данной ГЭС, объединены системой АРЧМ и находятся под ее управляющим воздействием (СО присвоен и передан КО в согласованном формате признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу, сформированный на основе признака участия в регулировании в соответствии с подпунктом «в» п. 2.2.3 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в которые отношение суммарного по абсолютной величине по всем соответствующим ГТП генерации отклонения по внешней инициативе к суммарному по всем соответствующим ГТП генерации объему планового почасового производства превышает 10 %, для соответствующей ГТП потребления поставщика - более чем на максимальную величину из 15 МВт∙ч и 25 % от фактического почасового потребления электрической энергии по данной ГТП) более чем в  часах. При этом указанный период T не включает часы, в которые указанная разность является положительной величиной;   где *T* – часы расчетного периода, в течение которых  1. указанная ГТП не была дисквалифицирована в соответствии с разделом 2 настоящего Порядка;  2. величина планового почасового потребления (торгового графика) или величина фактического потребления больше минимального объема, который может быть заявлен участником оптового рынка в ценовой заявке на планирование объемов потребления в соответствии с подпунктом 10 п. 4.1.2 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) – для ГТП потребления, не являющейся ГТП потребления поставщика;  3. объемы потребления, заявленные участником в ценовой заявке по ГТП потребления для участия в конкурентном отборе на сутки вперед, не были скорректированы КО в соответствии с п. 3.5 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  4. для ГТП потребления поставщика (в дополнение к условиям, указанным в подп. 1 данного пункта): плановое почасовое потребление выше нуля и (или) величина фактического почасового потребления электрической энергии не ниже нуля для ГТП потребления типа «Нагрузка» (не ниже величины плановых нагрузочных потерь в энергорайоне, соответствующей данной ГТП, – для ГТП потребления типа «Система»);  5. данная ГТП потребления не отнесена ни к одному узлу расчетной модели, в котором процедура конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед была признана несостоявшейся в соответствии с пунктом 4 раздела 8 *Регламента конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  6. данная ГТП потребления не отнесена к ценовой зоне, в отношении которой процедура конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед была признана несостоявшейся в соответствии с пунктом 2 раздела 8 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *h* – количество часов в периоде *T*;  *H* – количество часов в расчетном периоде.  Действие настоящего пункта не распространяется на ГТП потребления ГАЭС.  В отношении часов расчетного периода, в которых в отношении ГТП потребления Участника оптового рынка была применена мера оперативного воздействия, СР не проводит процедуру контроля отличия величины планового почасового потребления (торгового графика) с учетом нагрузочных потерь Участника по данной его ГТП потребления от величины фактического почасового потребления в указанной ГТП в соответствии с абзацем 1 настоящего пункта.  … | СИСТЕМАТИЧЕСКОЕ НАРУШЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ К ПЛАНИРОВАНИЮ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ 2.1 Для выявления систематического нарушения требований к планированию потребления электрической энергии по ГТП потребления в соответствии с подпунктом а) п. 1.1., СР осуществляет проверку соответствия планового почасового потребления, определенного в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок* *на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), фактическим значениям потребления Участника оптового рынка.  2.2 Основанием для применения меры оперативного воздействия, указанной в п. 1.2, является отличие абсолютной величины разницы планового почасового потребления (увеличенного на определенную в соответствии с [*Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед*](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=163) (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) величину плановых нагрузочных потерь в энергорайоне, соответствующей данной ГТП, – для ГТП потребления типа «Система») в ГТП потребления, скорректированного на суммарную величину внешних инициатив и отклонений по собственной инициативе, обусловленных действиями агрегаторов управления изменением режима потребления электрической энергии в рамках оказания соответствующих услуг, для данной ГТП (), и фактического почасового потребления электрической энергии по данной ГТП в течение периода *T*:  – для ГТП потребления гарантирующего поставщика: более чем на 15 % от абсолютной величины фактического почасового потребления электрической энергии (но не менее 15 МВт∙ч) по данной ГТП более чем в  часах ;  – для ГТП потребления иных участников: более чем на 50 % от абсолютной величины фактического почасового потребления электрической энергии (но не менее 1 МВт∙ч) по данной ГТП более чем в  часах;  – для ГТП потребления поставщика:   * более чем на максимальную величину из 5 МВт∙ч и 25 % от абсолютной величины фактического почасового потребления электрической энергии по данной ГТП (в часы, когда все ГОУ (каждый из которых взаимно-однозначно соответствует ГТП генерации ГЭС (объекту управления типа ГЭС, отнесенному к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой)), отнесенные к указанному ГОУ более высокого уровня данной ГЭС, объединены системой АРЧМ и находятся под ее управляющим воздействием (СО присвоен и передан КО в согласованном формате признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу, сформированный на основе признака участия в регулировании в соответствии с подпунктом «в» п. 2.2.3 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в которые отношение суммарного по абсолютной величине по всем соответствующим ГТП генерации отклонения по внешней инициативе к суммарному по всем соответствующим ГТП генерации объему планового почасового производства превышает 10 %, для соответствующей ГТП потребления поставщика - более чем на максимальную величину из 15 МВт∙ч и 25 % от фактического почасового потребления электрической энергии по данной ГТП) более чем в  часах. При этом указанный период *T* не включает часы, в которые указанная разность является отрицательной величиной   и (или)   * более чем на максимальную величину из 5 МВт∙ч и 25 % от абсолютной величины фактического почасового потребления электрической энергии по данной ГТП (в часы, когда все ГОУ (каждый из которых взаимно-однозначно соответствует ГТП генерации ГЭС (объекту управления типа ГЭС, отнесенному к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой)), отнесенные к указанному ГОУ более высокого уровня данной ГЭС, объединены системой АРЧМ и находятся под ее управляющим воздействием (СО присвоен и передан КО в согласованном формате признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу, сформированный на основе признака участия в регулировании в соответствии с подпунктом «в» п. 2.2.3 *Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений* (Приложение № 12 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в которые отношение суммарного по абсолютной величине по всем соответствующим ГТП генерации отклонения по внешней инициативе к суммарному по всем соответствующим ГТП генерации объему планового почасового производства превышает 10 %, для соответствующей ГТП потребления поставщика - более чем на максимальную величину из 15 МВт∙ч и 25 % от фактического почасового потребления электрической энергии по данной ГТП) более чем в  часах. При этом указанный период T не включает часы, в которые указанная разность является положительной величиной;   где *T* – часы расчетного периода, в течение которых  1. указанная ГТП не была дисквалифицирована в соответствии с разделом 2 настоящего Порядка;  2. величина планового почасового потребления (торгового графика) или величина фактического потребления больше минимального объема, который может быть заявлен участником оптового рынка в ценовой заявке на планирование объемов потребления в соответствии с подпунктом 10 п. 4.1.2 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) – для ГТП потребления, не являющейся ГТП потребления поставщика;  3. объемы потребления, заявленные участником в ценовой заявке по ГТП потребления для участия в конкурентном отборе на сутки вперед, не были скорректированы КО в соответствии с п. 3.5 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  4. для ГТП потребления поставщика (в дополнение к условиям, указанным в подп. 1 данного пункта): плановое почасовое потребление выше нуля и (или) величина фактического почасового потребления электрической энергии не ниже нуля для ГТП потребления типа «Нагрузка» (не ниже величины плановых нагрузочных потерь в энергорайоне, соответствующей данной ГТП, – для ГТП потребления типа «Система»);  5. данная ГТП потребления не отнесена ни к одному узлу расчетной модели, в котором процедура конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед была признана несостоявшейся в соответствии с пунктом 4 раздела 8 *Регламента конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  6. данная ГТП потребления не отнесена к ценовой зоне, в отношении которой процедура конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед была признана несостоявшейся в соответствии с пунктом 2 раздела 8 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *h* – количество часов в периоде *T*;  *H* – количество часов в расчетном периоде.  Действие настоящего пункта не распространяется на ГТП потребления ГАЭС.  В отношении часов расчетного периода, в которых в отношении ГТП потребления Участника оптового рынка была применена мера оперативного воздействия, СР не проводит процедуру контроля отличия величины планового почасового потребления (торгового графика) с учетом нагрузочных потерь Участника по данной его ГТП потребления от величины фактического почасового потребления в указанной ГТП в соответствии с абзацем 1 настоящего пункта.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЛЕНИЯ 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) |
| --- | --- | --- |
| **4.4.3.1** | Для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, в отношении которой 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 увеличения сальдо потребления (снижения сальдо генерации) по соответствующей ГТП потребления с регулируемой нагрузкой определяется на каждый час расчетного периода как максимальная величина из цены для балансирования системы при увеличении объемов в данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой () и соответствующей величины (), определенной согласно разделу 3 настоящего Регламента: *= МАХ (,)*.  Если объемный показатель пары <цена–количество> (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше объемного показателя пары <цена–количество>, указанного участником в часовой подзаявке, а также в случае если в отношении данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой отсутствует сформированная в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, то:  *=* . | Для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, в отношении которой в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента сформирована ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток (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 по собственной инициативе в сторону увеличения сальдо потребления (снижения сальдо генерации) по соответствующей ГТП потребления с регулируемой нагрузкой определяется на каждый час расчетного периода как максимальная величина из цены для балансирования системы при увеличении объемов в данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой () и соответствующей величины (), определенной согласно разделу 3 настоящего Регламента: *= МАХ (,)*.  Если объемный показатель пары <цена–количество> (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше объемного показателя пары <цена–количество>, указанного участником в часовой подзаявке, а также в случае если в отношении данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой отсутствует сформированная в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, то:  *=* . |
| **4.4.3.4** | Для ГТП потребления участников оптового рынка в узле расчетной модели 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 не была сформирована в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента 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 по собственной инициативе в сторону увеличения определяется на каждый час расчетного периода и равна цене для балансирования системы при увеличении объемов ():  *=* . *(95)*  В случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение , определенное в соответствующей ГТП:  *=*. | 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 не была сформирована в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента 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 по собственной инициативе в сторону увеличения определяется на каждый час расчетного периода и равна цене для балансирования системы при увеличении объемов ():  *=* . *(95)*  В случае если в отношении соответствующего часа в данной ГТП выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 п. 3.1.2 настоящего Регламента, то применяется значение , определенное в соответствующей ГТП:  *=*. |
| **4.4.3.7** | Ставка на увеличение объемов по собственной инициативе 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 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, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону увеличения потребления по собственной инициативе в пределах объема отклонений потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, переданного СО, , определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления, как цена электроэнергии в соответствующей ГТП потребления *p* в час операционных суток *h* (), определенная в соответствии с пунктом 5.3.3 *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*),  .  Для объемов отклонений сверх объема отклонений потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, переданного СО в отношении данной ГТП, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону увеличения потребления по собственной инициативе , определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления, как цена на балансирование вверх , определенная в соответствии с пунктом 4.2.1 настоящего Регламента: . | Ставка на увеличение объемов по собственной инициативе 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 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, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону увеличения потребления по собственной инициативе в пределах объема отклонений потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, переданного СО, , определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления, как цена электроэнергии в соответствующей ГТП потребления *p* в час операционных суток *h* (), определенная в соответствии с пунктом 5.3.3 *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*),  .  Для объемов отклонений сверх объема отклонений потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, переданного СО в отношении данной ГТП, ставка, применяемая для определения расчетных показателей стоимости составляющей величины отклонения в сторону увеличения потребления по собственной инициативе , определяется на каждый час расчетного периода для каждого узла, относимого к ГТП потребления, как:   * для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, в отношении которой в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента сформирована ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток (за исключением ГТП потребления, для которых объемный показатель пары <цена–количество> (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше объемного показателя пары <цена–количество>, указанного участником в часовой подзаявке):   ;   * для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, для которых отсутствует сформированная в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток или объемный показатель пары <цена–количество> (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше объемного показателя пары <цена–количество>, указанного участником в часовой подзаявке, а также для ГТП потребления, для которых в отношении соответствующего часа выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 11 п. 3.1.2 настоящего Регламента:   ;   * для иных ГТП потребления:   . |
| **4.4.4.1** | Для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, в отношении которой 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 сальдо потребления (увеличения сальдо генерации) по ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) определяется на каждый час расчетного периода как минимальная величина из цены для балансирования системы при уменьшении объемов в данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой () и соответствующей величины (*)*, определенной согласно разделу 3 настоящего Регламента: *= MIN (,)*  Если объемный показатель пары <цена–количество> (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше объемного показателя пары <цена–количество>, указанного участником в часовой подзаявке, а также в случае если в отношении данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой отсутствует сформированная в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, то:  *=* .  Для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, зарегистрированной на оптовом рынке в отношении 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 в отношении которой 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 сальдо потребления (увеличения сальдо генерации) по ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в пределах объемов покупки электрической энергии по регулируемым договорам, определяется на каждый час расчетного периода как:  .  Если объемный показатель пары <цена–количество> (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше объемного показателя пары <цена–количество>, указанного участником в часовой подзаявке, а также в случае, если в отношении данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой отсутствует сформированная в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, то: . | Для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, в отношении которой в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента сформирована ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток (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 по собственной инициативе в сторону снижения сальдо потребления (увеличения сальдо генерации) по ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) определяется на каждый час расчетного периода как минимальная величина из цены для балансирования системы при уменьшении объемов в данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой () и соответствующей величины (*)*, определенной согласно разделу 3 настоящего Регламента: *= MIN (,)*  Если объемный показатель пары <цена–количество> (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше объемного показателя пары <цена–количество>, указанного участником в часовой подзаявке, а также в случае если в отношении данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой отсутствует сформированная в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, то:  *=* .  Для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, зарегистрированной на оптовом рынке в отношении 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 в отношении которой 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 сальдо потребления (увеличения сальдо генерации) по ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в пределах объемов покупки электрической энергии по регулируемым договорам, определяется на каждый час расчетного периода как:  .  Если объемный показатель пары <цена–количество> (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше объемного показателя пары <цена–количество>, указанного участником в часовой подзаявке, а также в случае, если в отношении данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой отсутствует сформированная в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, то:  . |
| **4.4.4.4** | Для ГТП потребления участников оптового рынка в узле расчетной модели 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) 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 (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), 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 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) 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 .  . |
| **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), 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 объемов отклонений в пределах объема отклонений потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, переданного СО, , как цена электроэнергии в соответствующей ГТП потребления *p* в час операционных суток *h* (), определенная в соответствии с пунктом 5.3.3 *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*):   ;   * для объемов отклонений сверх объема отклонений потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, переданного СО, , как цена на балансирование вниз , определенная в соответствии с пунктом 4.2.1 настоящего Регламента:  . 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, 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 объемов отклонений в пределах объемов покупки электрической энергии по регулируемым договорам: * для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой * если в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента сформирована ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, то   ;   * если объемный показатель пары <цена–количество> (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше объемного показателя пары <цена–количество>, указанного участником в часовой подзаявке, а также в случае, если в отношении данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой отсутствует сформированная в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, то   ;   * для ГТП потребления, не являющейся ГТП потребления с регулируемой нагрузкой * 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 объемов отклонений в пределах объема отклонений потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, переданного СО, , как цена электроэнергии в соответствующей ГТП потребления *p* в час операционных суток *h* (), определенная в соответствии с пунктом 5.3.3 *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*):   ;   * для объемов отклонений сверх объема отклонений потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, переданного СО, , как цена на балансирование вниз , определенная в соответствии с пунктом 4.2.1 настоящего Регламента:  . | 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), 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 объемов отклонений в пределах объема отклонений потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, переданного СО, , как цена электроэнергии в соответствующей ГТП потребления *p* в час операционных суток *h* (), определенная в соответствии с пунктом 5.3.3 *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*):   ;   * для объемов отклонений сверх объема отклонений потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, переданного СО, , как: * для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, в отношении которой в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента сформирована ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток (за исключением ГТП потребления, для которых объемный показатель пары <цена–количество> (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше объемного показателя пары <цена–количество>, указанного участником в часовой подзаявке):   ;   * для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, для которых отсутствует сформированная в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток или объемный показатель пары <цена–количество> (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше объемного показателя пары <цена–количество>, указанного участником в часовой подзаявке, а также для ГТП потребления, для которых в отношении соответствующего часа выполнены условия, указанные в первом буллите подп. 12 п. 3.1.2 настоящего Регламента:   ;   * для иных ГТП потребления:  . 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, 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 объемов отклонений в пределах объемов покупки электрической энергии по регулируемым договорам: * для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой * если в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента сформирована ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, то   ;   * если объемный показатель пары <цена–количество> (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше объемного показателя пары <цена–количество>, указанного участником в часовой подзаявке, а также в случае, если в отношении данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой отсутствует сформированная в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, то   ;   * для ГТП потребления, не являющейся ГТП потребления с регулируемой нагрузкой * 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 объемов отклонений в пределах объема отклонений потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, переданного СО, , как цена электроэнергии в соответствующей ГТП потребления *p* в час операционных суток *h* (), определенная в соответствии с пунктом 5.3.3 *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*):   ;   * для объемов отклонений сверх объема отклонений потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии, переданного СО, : * для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой * если в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента сформирована ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, то   ;   * если объемный показатель пары <цена–количество> (), определенный в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента, больше объемного показателя пары <цена–количество>, указанного участником в часовой подзаявке, а также в случае, если в отношении данной ГТП потребления с регулируемой нагрузкой отсутствует сформированная в соответствии с разделом 3 настоящего Регламента ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, то   ;   * для ГТП потребления, не являющейся ГТП потребления с регулируемой нагрузкой * 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   . |
| **5.2.1.3** | Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при увеличении объема потребления (поставки)электрической энергии (мощности) определяется в узлах расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участников (в том числе для ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка) как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.3 настоящего Регламента:  ,  Для узлов расчетной модели, относящихся к 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 те часы, когда Коммерческий оператор определил объемы отклонений  и :  ,  а 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, как  .  Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при увеличении объема потребления (поставки)электрической энергии (мощности) определяется для ГТП экспорта или для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой участников как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.3 настоящего Регламента:    Для ГТП экспорта, 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):  .  Расчетные показатели стоимости составляющих величины отклонения по собственной инициативе при увеличении объема потребления электрической энергии определяются для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.3 настоящего Регламента:   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения :   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. | Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при увеличении объема потребления (поставки)электрической энергии (мощности) определяется в узлах расчетной модели, относящихся к ГТП потребления участников (в том числе для ГТП потребления покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка) как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.3 настоящего Регламента:  ,  Для узлов расчетной модели, относящихся к 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 с регулируемой нагрузкой), в те часы, когда Коммерческий оператор определил объемы отклонений  и :  ,  а 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, как  .  Расчетный показатель стоимости составляющей величины отклонения по собственной инициативе при увеличении объема потребления (поставки)электрической энергии (мощности) определяется для ГТП экспорта или для ГТП потребления с регулируемой нагрузкой участников 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:   ;   * для прочих ГТП потребления:   .  Для ГТП экспорта, 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):  .  Расчетные показатели стоимости составляющих величины отклонения по собственной инициативе при увеличении объема потребления электрической энергии определяются для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.3 настоящего Регламента:   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения :   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. |
| **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, следующим образом: для ГТП потребления:;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 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, 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):   ;   * 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:   .  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 – как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.4 настоящего Регламента:   ;   * 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 экспорта, 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):   .  Расчетные показатели стоимости составляющих величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии определяются для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.4 настоящего Регламента:   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения с :   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. | 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), 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):;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 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, 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):   ;   * 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:   .  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):   ;   * 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):   ;   * 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:   ;   * для ГТП экспорта, 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):   .  Расчетные показатели стоимости составляющих величины отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии определяются для ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации как произведение отклонения и соответствующей ставки, определенной в соответствии с разделом 4.4.4 настоящего Регламента:   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения :   ;   * для составляющей величины отклонения с :   ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* – ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации;  *h* – час операционных суток. |
| **9.1** | … Для целей распределения составляющих небаланса ,  и , доли , ,  и  определяются исходя из составляющих величин , , , ,  , , , , взятых по абсолютному значению, следующим образом:  • в случае если , то  для ГТП :  ;  для ГТП :  ;  • в случае если , то  ;  • в случае если , то для ГТП ;  ;  • в случае если , то для ГТП ;  ;  • в случае если , то  ,  где  ;  ;  для ГТП экспорта составляющие величины отклонений по собственной инициативе  и  определяются в соответствии с п. 2.4 настоящего Регламента, при этом величина  используется без корректировки на величину ;  *N –* множество ГТП потребления (включая ГТП потребления поставщика, ГТП потребления ГАЭС, ГТП экспорта, исключая ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) в ценовой зоне *z* оптового рынка, не относящихся к ГТП потребления гарантирующих поставщиков;  *S –* множество ГТП потребления в ценовой зоне *z* оптового рынка, относящихся к ГТП гарантирующих поставщиков, в том числе ГТП потребления гарантирующего поставщика, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным гарантирующим поставщиком ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика.  Доли, пропорционально которым распределяются составляющая небаланса, вызванная оплатой отклонений ИВ0 ГЭС , составляющая небаланса, вызванная оплатой отклонений мобильных (передвижных) генерирующих объектов Ю, и составляющая небаланса, суммарная стоимость регулировочной инициативы генерации в ценовой зоне , определяются следующим образом:  • для ГТП генерации и ГТП импорта:  ;  • для ГТП :  ;  • для ГТП :  ,  где *q, p –* ГТП участника.  … | … Для целей распределения составляющих небаланса ,  и , доли , ,  и  определяются исходя из составляющих величин , , , ,  , , , , взятых по абсолютному значению, следующим образом:  • в случае если , то  для ГТП :  ;  для ГТП :  ;  • в случае если , то  ;  • в случае если , то для ГТП ;  ;  • в случае если , то для ГТП ;  ;  • в случае если , то  ,  где  ;  ;  для ГТП экспорта составляющие величины отклонений по собственной инициативе  и  определяются в соответствии с п. 2.4 настоящего Регламента, при этом величина  используется без корректировки на величину ;  *N –* множество ГТП потребления (включая ГТП потребления поставщика, ГТП потребления ГАЭС, ГТП экспорта, исключая ГТП потребления единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации) в ценовой зоне *z* оптового рынка, не относящихся к ГТП потребления гарантирующих поставщиков;  *S –* множество ГТП потребления в ценовой зоне *z* оптового рынка, относящихся к ГТП гарантирующих поставщиков, в том числе ГТП потребления гарантирующего поставщика, являющейся смежной с зарегистрированной на оптовом рынке за указанным гарантирующим поставщиком ГТП генерации электростанции, в отношении которой на оптовом рынке не зарегистрирована ГТП потребления поставщика.  Доли, пропорционально которым распределяются составляющая небаланса, вызванная оплатой отклонений ИВ0 ГЭС , составляющая небаланса, вызванная оплатой отклонений мобильных (передвижных) генерирующих объектов Ю, и составляющая небаланса, суммарная стоимость регулировочной инициативы генерации в ценовой зоне , определяются следующим образом:  • для ГТП генерации и ГТП импорта:  ;  • для ГТП :  ;  • для ГТП :  ,  где *q, p –* ГТП участника.  … |

**Действующая редакция**

**Приложение 5**

**Отчет о величине корректировки небаланса балансирующего рынка в ценовых зонах**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |
|  | | I - я Ценовая зона (Европа) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | | II - я Ценовая зона (Сибирь) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |

где

– расчетный период;

 – номер итерации при распределении разницы суммарных обязательств участников и суммарных требований участников;

 – разница суммарных обязательств участников и суммарных требований участников, определенная в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента (руб.);

 – корректировка ГЭС, равная сумме по всем ГТП в ценовой зоне величины , определенной в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.), ;

 – величина разницы предварительных обязательств и требований, вызванная оплатой отклонений ИВО ГЭС, определенная в соответствии с подпунктом 2 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина разницы предварительных обязательств и требований, вызванная оплатой отклонений мобильных (передвижных) генерирующих объектов, определенная в соответствии с подпунктом 3 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – суммарная стоимость регулировочной инициативы, определенная в соответствии с подпунктом 4 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина прочих (общих) составляющих небаланса, определенная в соответствии с подпунктом 5 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе и внешней инициативе в данной ценовой зоне, определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента (кВт·ч)



 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе в данной ценовой зоне , определенный для множества ГТП потребления (кВт·ч);

– суммарный по ценовой зоне объем внешней инициативы , сформированный в соответствии с подпунктом 25 пункта 3.1.2

– совокупный объем отклонений по собственной инициативе, связанных с наличием ограничений на выработку ГЭС:

, где – величина, определенная в соответствии с пунктом 2.2.6 настоящего Регламента (кВт·ч);

 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе в данной ценовой зоне для ГТП потребления с учетом отнесения/неотнесения к ГТП гарантирующих поставщиков, определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента (кВт·ч)

;

 – величина положительной разницы, распределенная потребителям, определенная в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.2.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина положительной разницы, распределенная генераторам (потребителям с РН), определенная в соответствии с подпунктом 2 пункта 9.2.1 настоящего Регламента (руб.);

– суммарная величина объемов планового почасового потребления электроэнергии за расчетный период по ценовой зоне для распределения положительной разницы по потребителям, определенная как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.2.2 настоящего Регламента (кВт·ч);

 – совокупный объем исполненных внешних инициатив по ценовой зоне для распределения положительной разницы по генераторам (потребителям с РН), определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.2.3 настоящего Регламента (кВт·ч).

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 5**

**Отчет о величине корректировки небаланса балансирующего рынка в ценовых зонах**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | | I - я Ценовая зона (Европа) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | | II - я Ценовая зона (Сибирь) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

где

– расчетный период;

 – номер итерации при распределении разницы суммарных обязательств участников и суммарных требований участников;

 – разница суммарных обязательств участников и суммарных требований участников, определенная в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента (руб.);

 – корректировка ГЭС, равная сумме по всем ГТП в ценовой зоне величины , определенной в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.), ;

 – величина разницы предварительных обязательств и требований, вызванная оплатой отклонений ИВО ГЭС, определенная в соответствии с подпунктом 2 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина разницы предварительных обязательств и требований, вызванная оплатой отклонений мобильных (передвижных) генерирующих объектов, определенная в соответствии с подпунктом 3 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – суммарная стоимость регулировочной инициативы, определенная в соответствии с подпунктом 4 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина прочих (общих) составляющих небаланса, определенная в соответствии с подпунктом 5 пункта 9.1 настоящего Регламента (руб.);

 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе и внешней инициативе в данной ценовой зоне, определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента (кВт·ч)



 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе в данной ценовой зоне , определенный для множества ГТП потребления (кВт·ч);

– суммарный по ценовой зоне объем внешней инициативы , сформированный в соответствии с подпунктом 25 пункта 3.1.2

– совокупный объем отклонений по собственной инициативе, связанных с наличием ограничений на выработку ГЭС:

, где – величина, определенная в соответствии с пунктом 2.2.6 настоящего Регламента (кВт·ч);

 и  – совокупные объемы отклонений по собственной инициативе, обусловленные действиями агрегаторов управления изменением режима потребления электрической энергии в рамках оказания соответствующих услуг:

 и ,

где  и  – величины, определенные в соответствии с пунктом 2.2.6 настоящего Регламента (кВт·ч);

 – совокупный объем составляющих величин отклонений по собственной инициативе в данной ценовой зоне для ГТП потребления с учетом отнесения/неотнесения к ГТП гарантирующих поставщиков, определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.1 настоящего Регламента (кВт·ч)

;

 – величина положительной разницы, распределенная потребителям, определенная в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.2.1 настоящего Регламента (руб.);

 – величина положительной разницы, распределенная генераторам (потребителям с РН), определенная в соответствии с подпунктом 2 пункта 9.2.1 настоящего Регламента (руб.);

– суммарная величина объемов планового почасового потребления электроэнергии за расчетный период по ценовой зоне для распределения положительной разницы по потребителям, определенная как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.2.2 настоящего Регламента (кВт·ч);

 – совокупный объем исполненных внешних инициатив по ценовой зоне для распределения положительной разницы по генераторам (потребителям с РН), определенный как знаменатель доли , рассчитанной в соответствии с пунктом 9.2.3 настоящего Регламента (кВт·ч).