#### **VIII.5. Изменения, связанные с особенностями определения цены продажи электрической энергии единым закупщиком**

**Приложение № 8.5**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** определить особый порядок определения средневзвешенной величины при расчете КО объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, поставляемой производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов РФ.  **Дата вступления в силу:** 1 января 2024 года. |

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) |
| --- | --- | --- |
| **1.4** | **1.4. Особенности расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в расчетном периоде – январе**В расчетном периоде – январе, в случае если на момент проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствуют заключенные регулируемые договоры и (или) технологические системы КО не готовы, КО выполняет расчеты в соответствии с настоящим Регламентом без использования информации об объемах поставки электрической энергии по регулируемым договорам.В случае если по состоянию на 28 декабря года (y-1) в отношении ГТП генерации, отнесенных к неценовым зонам оптового рынка, отсутствуют утвержденные ФАС России и официально опубликованные регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию на год y, то в расчетном периоде – январе при проведении ежесуточных расчетов в соответствии с настоящим Регламентом в отношении таких ГТП генерации КО применяются регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, утвержденные ФАС России на декабрь года (y-1) (при этом в случае официального опубликования и утверждения ФАС России регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию на год y в отношении поставщиков, функционирующих на территории неценовых зон оптового рынка, в течение указанного периода такие регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию могут быть применены при проведении указанных ежесуточных расчетов при готовности технологических систем КО).После заключения регулируемых договоров на год, к которому относится расчетный месяц – январь, КО во внерегламентные сроки выполняет расчеты в соответствии с настоящим Регламентом с учетом информации об объемах поставки электрической энергии по регулируемым договорам и об утвержденных ФАС России регулируемых ценах (тарифах) на электрическую энергию на год y в отношении операционных суток, для которых ранее расчеты выполнялись без использования указанной информации. | **1.4. Особенности расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в расчетном периоде – январе**В расчетном периоде – январе, в случае если на момент проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствуют заключенные регулируемые договоры и (или) технологические системы КО не готовы, КО выполняет расчеты в соответствии с настоящим Регламентом без использования информации об объемах поставки электрической энергии по регулируемым договорам.При этом в отношении единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации в расчетном периоде – январе КО выполняет расчеты в соответствии с настоящим Регламентом, используя определенное в соответствии с пунктом 8.4.16.1 настоящего Регламента значение средневзвешенной величины по всем включенным в сводный прогнозный баланс на декабрь года (*y*-1) объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными на территориях новых субъектов Российской Федерации, рассчитанной исходя из установленных органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования на декабрь года (*y*-1) цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику на территории новых субъектов Российской Федерации с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим Регламентом.В случае если по состоянию на 28 декабря года (y-1) в отношении ГТП генерации, отнесенных к неценовым зонам оптового рынка, отсутствуют утвержденные ФАС России и официально опубликованные регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию на год y, то в расчетном периоде – январе при проведении ежесуточных расчетов в соответствии с настоящим Регламентом в отношении таких ГТП генерации КО применяются регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, утвержденные ФАС России на декабрь года (y-1) (при этом в случае официального опубликования и утверждения ФАС России регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию на год y в отношении поставщиков, функционирующих на территории неценовых зон оптового рынка, в течение указанного периода такие регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию могут быть применены при проведении указанных ежесуточных расчетов при готовности технологических систем КО).После заключения регулируемых договоров на год, к которому относится расчетный месяц – январь, КО во внерегламентные сроки выполняет расчеты в соответствии с настоящим Регламентом с учетом информации об объемах поставки электрической энергии по регулируемым договорам, об утвержденных ФАС России регулируемых ценах (тарифах) на электрическую энергию на год *y* в отношении операционных суток, для которых ранее расчеты выполнялись без использования указанной информации. При этом при выполнении расчетов в соответствии с настоящим абзацем КО также во внерегламентные сроки выполняет расчеты в отношении единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, используя установленные органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования в отношении расчетного месяца – января года (*y*) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику на территории новых субъектов Российской Федерации с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, в отношении которых в сводном прогнозном балансе для расчетного месяца – января определен объем электрической энергии больше нуля, и в отношении которых такие цены (тарифы) установлены.В случае если в расчетном периоде – январе года (*y*) расчеты объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед осуществляются с учетом объемов по регулируемым договорам, заключенным в декабре года (*y*-1), и по состоянию на 28 декабря года (*y*-1) органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в отношении января года (*y*) установлены цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику на территории новых субъектов Российской Федерации, для всех указанных в сводном прогнозном балансе генерирующих объектов, расположенных на указанных территориях, и в отношении которых в сводном прогнозном балансе для января года (*y*) определен объем электрической энергии больше нуля, КО выполняет расчеты в отношении единого закупщика на территории новых субъектов Российской Федерации, используя значения указанных цен (тарифов) и объемов производства электрической энергии. |
| **1.7** | **Добавить пункт** | **1.7. Особенности расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, поставляемой производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику на территории новых субъектов Российской Федерации с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов РФ** В случае если по состоянию на последний рабочий день расчетного периода *m* в отношении указанного периода органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов установлены значения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику на территории новых субъектов Российской Федерации с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, и (или) ФАС России в сводном прогнозном балансе утверждены значения объемов производства электрической энергии на указанных генерирующих объектах, отличные соответственно от значений цен (тарифов) и (или) объемов производства электрической энергии, установленных по состоянию на дату за 2 (два) рабочих дня до начала расчетного периода *m* или использованных КО в расчетах, выполненных в соответствии с пунктом 1.4 настоящего Регламента (для расчетного периода *m* = январь), то КО во внерегламентные сроки выполняет расчеты в соответствии с настоящим Регламентом в отношении расчетного периода *m* с учетом установленных (измененных) органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику на территории новых субъектов Российской Федерации с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, и объемов производства электрической энергии, установленных в отношении указанных генерирующих объектов в сводном прогнозном балансе, по состоянию на последний рабочий день расчетного периода *m*. |
| **8.4.16** | 8.4.16.1. Порядок расчета средневзвешенной величины по всем включенным в сводный прогнозный баланс на соответствующий месяц объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными на территориях новых субъектов Российской Федерации, рассчитанной исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации  [руб./ кВт∙ч] – средневзвешенная величина по всем включенным в сводный прогнозный баланс на соответствующий месяц *m* объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными на территориях новых субъектов Российской Федерации, рассчитанная исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  ,  где  – совокупность генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, объемы  которых включены в сводный прогнозный баланс, и в отношении которых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов установлены цены (тарифы) ;  [млн кВт∙ч] – включенный в сводный прогнозный баланс объем производства электрической энергии генерирующего объекта *n* в месяце *m*, расположенного на территориях новых субъектов Российской Федерации (строка «РОЗН», столбец «ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ» - «ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА», округляется до двух знаков после запятой);  – цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующего объекта *n*, установленная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на временной период, включающий рассматриваемый месяц *m*. | 8.4.16.1. Порядок расчета средневзвешенной величины по всем включенным в сводный прогнозный баланс на соответствующий месяц объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными на территориях новых субъектов Российской Федерации, рассчитанной исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации  [руб./ кВт∙ч] – средневзвешенная величина по всем включенным в сводный прогнозный баланс на соответствующий месяц *m* объемам производства электрической энергии генерирующими объектами, расположенными на территориях новых субъектов Российской Федерации, рассчитанная исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  ,  где  – совокупность генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, объемы  которых включены в сводный прогнозный баланс, и в отношении которых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов установлены цены (тарифы) ;  [млн кВт∙ч] – включенный в сводный прогнозный баланс объем производства электрической энергии генерирующего объекта *n* в месяце *m*, расположенного на территориях новых субъектов Российской Федерации, для которого указанный объем больше нуля (строка «РОЗН», столбец «ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ» - «ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РОЗНИЧНОГО РЫНКА», округляется до двух знаков после запятой);  – цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующего объекта *n*, установленная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на временной период, включающий рассматриваемый месяц *m*, по состоянию на дату за 2 (два) рабочих дня до начала расчетного периода *m*.  В отношении генерирующих объектов, относящихся к совокупности , КО использует значения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установленные уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику с использованием генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов РФ, и опубликованные на «Официальном интернет-портале правовой информации» (pravo.gov.ru) или на сайтах, указанных в Законе Донецкой Народной Республики от 29.09.2023 № 10-РЗ «О порядке обнародования и вступления в силу Конституции Донецкой Народной республики, законов Донецкой Народной Республики, официального опубликования и вступления в силу иных нормативных правовых актов Донецкой Народной Республики», Указе Губернатора Херсонской области от 19.09.2023 № 124-у «О порядке размещения, опубликования и вступления в силу нормативных правовых актов», Указе временно исполняющего обязанности Губернатора Запорожской области от 03.03.2023 № 19-у «О некоторых вопросах опубликования нормативных правовых актов Губернатора Запорожской области» (в редакции Указа Губернатора Запорожской области от 12.10.2023 № 38-у). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **7** | **Публикация на официальном сайте Коммерческого оператора в сети Интернет сводной информации о результатах конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления, доведение до участников и Федеральной сетевой компании персонифицированных результатов участия**  В расчетном периоде – январе, в случае если на момент проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствуют заключенные регулируемые договоры и (или) технологические системы КО не готовы, КО осуществляет публикацию информации в соответствии с настоящим пунктом на основании расчетов без использования информации об объемах поставки электрической энергии по регулируемым договорам.  После проведения расчетов в соответствии с п. 1.4 *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*) КО публикует во внерегламентные сроки информацию, полученную по результатам данных расчетов и указанную в настоящем пункте, а также уведомляет участников оптового рынка об указанной публикации путем размещения сообщения на официальном сайте.  После проведения расчетов в соответствии с п. 1.5 *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*) КО публикует во внерегламентные сроки информацию, полученную по результатам данных расчетов и указанную в настоящем пункте, а также уведомляет участников оптового рынка об указанной публикации путем размещения сообщения на официальном сайте. | **Публикация на официальном сайте Коммерческого оператора в сети Интернет сводной информации о результатах конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления, доведение до участников и Федеральной сетевой компании персонифицированных результатов участия**  В расчетном периоде – январе, в случае если на момент проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствуют заключенные регулируемые договоры и (или) технологические системы КО не готовы, КО осуществляет публикацию информации в соответствии с настоящим пунктом на основании расчетов без использования информации об объемах поставки электрической энергии по регулируемым договорам.  После проведения расчетов в соответствии с п. 1.4 *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*) КО публикует во внерегламентные сроки информацию, полученную по результатам данных расчетов и указанную в настоящем пункте, а также уведомляет участников оптового рынка об указанной публикации путем размещения сообщения на официальном сайте.  После проведения расчетов в соответствии с п. 1.5 *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*) КО публикует во внерегламентные сроки информацию, полученную по результатам данных расчетов и указанную в настоящем пункте, а также уведомляет участников оптового рынка об указанной публикации путем размещения сообщения на официальном сайте.  В случае проведения расчетов в соответствии с п. 1.7 *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*) КО публикует во внерегламентные сроки информацию, полученную по результатам данных расчетов и указанную в настоящем пункте, а также уведомляет участников оптового рынка об указанной публикации путем размещения сообщения на официальном сайте. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.4.1** | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов на рынке на сутки вперед**  КО ежедневно, не позднее соответствующих операционных суток (в случае если указанный день отправки отчета приходится на нерабочий день, то отчет направляется не позднее рабочего дня, следующего за нерабочим), передает участникам оптового рынка в отношении каждой ценовой зоны в электронном виде с ЭП персонифицированный Отчет по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ за соответствующие операционные сутки (приложение 10 настоящего Регламента).  В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка и расчеты, предусмотренные *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*), были проведены во внерегламентные сроки, то КО переформирует и перенаправляет участнику оптового рынка – правопреемнику персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту.  В случае если в январе конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, то после проведения расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора на РСВ без учета указанных особенностей за период, в течение которого конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, КО передает участникам оптового рынка персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту за январь в электронном виде с ЭП во внерегламентные сроки. При этом отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ по результатам конкурентного отбора на РСВ с учетом указанных особенностей участникам оптового рынка не направляются.  9 и 23-го числа расчетного месяца КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (по формам, указанным в приложениях 11, 11.7 к настоящему регламенту). В отношении расчетного периода *m* = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января года предоставляются участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа. В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка, КО формирует и предоставляет указанные реестры обязательств/требований по авансовым платежам участнику оптового рынка – правопреемнику.  … | **Порядок взаимодействия КО и участников оптового рынка при проведении расчетов на рынке на сутки вперед**  КО ежедневно, не позднее соответствующих операционных суток (в случае если указанный день отправки отчета приходится на нерабочий день, то отчет направляется не позднее рабочего дня, следующего за нерабочим), передает участникам оптового рынка в отношении каждой ценовой зоны в электронном виде с ЭП персонифицированный Отчет по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ за соответствующие операционные сутки (приложение 10 настоящего Регламента).  В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка и расчеты, предусмотренные *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*), были проведены во внерегламентные сроки, то КО переформирует и перенаправляет участнику оптового рынка – правопреемнику персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту.  В случае если в январе конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, то после проведения расчета объемов и стоимости электрической энергии по результатам конкурентного отбора на РСВ без учета указанных особенностей за период, в течение которого конкурентный отбор на РСВ проводился без использования информации о почасовых графиках поставки электрической энергии по регулируемым ценам, КО передает участникам оптового рынка персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту за январь в электронном виде с ЭП во внерегламентные сроки. При этом отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ по результатам конкурентного отбора на РСВ с учетом указанных особенностей участникам оптового рынка не направляются.  В случае проведения расчетов в соответствии с п. 1.7 *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*) КО после проведения указанных расчетов передает участникам оптового рынка актуализированные персонифицированные отчеты по формированию предварительных обязательств/требований на РСВ в соответствии с приложением 10 к настоящему Регламенту за соответствующий расчетный период в электронном виде с ЭП во внерегламентные сроки.  9 и 23-го числа расчетного месяца КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи/комиссии на РСВ за период *ti* (*i* = 1, 2), определенный в соответствии с п. 4.3.3 настоящего Регламента (по формам, указанным в приложениях 11, 11.7 к настоящему регламенту). В отношении расчетного периода *m* = январь указанные реестры за период с 1 по 9 января года предоставляются участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП не позднее чем за 4 (четыре) рабочих дня до даты авансового платежа. В случае если 1-го числа расчетного периода завершена реорганизация участника оптового рынка, КО формирует и предоставляет указанные реестры обязательств/требований по авансовым платежам участнику оптового рынка – правопреемнику.  … |
| **4.3.3.4** | **Добавить пункт** | **Особенности расчета авансовых обязательств/требований на РСВ**  В случае проведения расчетов в соответствии с п. 1.7 *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*) повторный расчет обязательств/требований по авансовым платежам по договорам купли-продажи / комиссии на РСВ за периоды с 1-го по 9-е число, а также с 10-го по 23-е число расчетного месяца не производится. |