**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 23 апреля 2024 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 апреля 2024 года. |

**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) |
| **10.1** | **Общие принципы расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен**  В целях определения предельного уровня цен на электрическую энергию (мощность), реализуемую на розничных рынках по нерегулируемым ценам, КО в соответствии с Правилами оптового рынка, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее по тексту настоящего раздела – Правила определения нерегулируемых цен) рассчитывает и публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен:  …  средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке (; далее по тексту настоящего раздела – , а в случае если для гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации зарегистрировано несколько ГТП, имеющих признак ГП, то ),  а также иные параметры, рассчитанные в соответствии с пунктом 10.8 настоящего Регламента для групп точек поставки потребления (совокупности групп точек поставки) участников оптового рынка, имеющих статус гарантирующего поставщика и функционирующих на территориях ценовых зон оптового рынка.  …  Для групп точек поставки участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящихся в одном субъекте РФ, публикуемые составляющие предельных уровней нерегулируемых цен и иные параметры, рассчитанные в соответствии с подпунктами 1, 3.3, 3.4 пункта 10.8 настоящего Регламента, определяемые в соответствии с настоящим регламентом, рассчитываются как средневзвешенные величины по группам точек поставки участника оптового рынка.  Расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в отношении расчетного периода m = январь КО производит в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом величин (в том числе интервалов тарифных зон суток), устанавливаемых федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов России в отношении расчетного периода m = январь и вступивших в силу не позднее 31-го числа расчетного периода m = январь.  Электронное сообщение, содержащее результаты расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, а также иных параметров, рассчитанных в соответствии с подпунктами 1, 2, 3 пункта 10.8.1 настоящего Регламента, для участников оптового рынка публикуется на официальном сайте КО в течение 10 дней после окончания расчетного периода.  …  В разделе 10 настоящего регламента используются следующие обозначения:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **Обозначение согласно Правилам определения нерегулируемых цен** | **Обозначение, используемое в 10-м разделе настоящего регламента** | | **Определение согласно Правилам определения нерегулируемых цен** | | , МВт∙ч | , кВт•ч | | фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час *h* расчетного периода *m* | | … |  | |  | | , руб. | | ,  руб. | стоимость электрической энергии в объеме потерь электрической энергии в электрических сетях, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, в час *h* расчетного периода *m*, рассчитанная Коммерческим оператором в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* |   …  КО выполняет все расчеты в соответствии с настоящим разделом с использованием размерностей кВт, кВт•ч, руб./кВт, руб./кВт•ч. Публикация составляющих предельных уровней нерегулируемых цен и иных подлежащих публикации величин в соответствии с подпунктом 1 п. 10.8 настоящего Регламента производится в МВт∙ч, руб./МВт, руб./МВт∙ч. Для публикации объемные величины округляются методом математического округления с точностью до трех знаков после запятой, ценовые параметры округляются методом математического округления с точностью до 1 копейки за 1 МВт∙ч, при этом коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток в ГТП *q* участника оптового рынка *j*, публикуемый в соответствии с п. 10.8 настоящего Регламента, при публикации округляется методом математического округления с точностью до одиннадцати знаков после запятой.  … | | **Общие принципы расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен**  В целях определения предельного уровня цен на электрическую энергию (мощность), реализуемую на розничных рынках по нерегулируемым ценам, КО в соответствии с Правилами оптового рынка, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее по тексту настоящего раздела – Правила определения нерегулируемых цен) рассчитывает и публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен:  …  средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке (; далее по тексту настоящего раздела – , а в случае если для гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации зарегистрировано несколько ГТП, имеющих признак ГП, то );  средневзвешенная цена услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее по тексту настоящего раздела – , а в случае если для гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации зарегистрировано несколько ГТП, имеющих признак ГП, то );  а также иные параметры, рассчитанные в соответствии с пунктами 10.8 и 10.11 настоящего Регламента для групп точек поставки потребления (совокупности групп точек поставки) участников оптового рынка, имеющих статус гарантирующего поставщика и функционирующих на территориях ценовых зон оптового рынка.  …  Для групп точек поставки участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящихся в одном субъекте РФ, публикуемые составляющие предельных уровней нерегулируемых цен и иные параметры, рассчитанные в соответствии с подпунктами 1, 3.3, 3.4 пункта 10.8 и пунктом 10.11 настоящего Регламента, рассчитываются как суммированные, и (или) средневзвешенные, и (или) иным образом агрегированные величины по группам точек поставки участника оптового рынка в соответствующем субъекте РФ.  Расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в отношении расчетного периода m = январь КО производит в соответствии с законодательством Российской Федерации и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом величин (в том числе интервалов тарифных зон суток), устанавливаемых федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов России в отношении расчетного периода m = январь и вступивших в силу не позднее 31-го числа расчетного периода m = январь.  Расчет и публикация средневзвешенной цены услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (, а в случае если для гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации зарегистрировано несколько ГТП, имеющих признак ГП, то ) осуществляется КО в отношении расчетных периодов, начиная с расчетного периода *m*, в котором вступило в силу постановление 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».  Электронное сообщение, содержащее результаты расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, а также иных параметров, рассчитанных в соответствии с подпунктами 1, 2, 3 пункта 10.8.1 и пунктом 10.11 настоящего Регламента, для участников оптового рынка публикуется на официальном сайте КО в течение 10 дней после окончания расчетного периода.  …  В разделе 10 настоящего регламента используются следующие обозначения:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **Обозначение согласно Правилам определения нерегулируемых цен** | **Обозначение, используемое в 10-м разделе настоящего регламента** | | **Определение согласно Правилам определения нерегулируемых цен** | | , МВт∙ч | , кВт•ч | | фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час *h* расчетного периода *m* | | … |  | |  | | , руб. | | ,  руб. | стоимость электрической энергии в объеме потерь электрической энергии в электрических сетях, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, в час *h* расчетного периода *m*, рассчитанная Коммерческим оператором в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* | | ,  руб./МВт | | ,  руб./кВт | средневзвешенная цена услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении расчетного периода *m*, рассчитанная Коммерческим оператором для гарантирующего поставщика *j* в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* | | ,  руб. | | ,  руб. | сумма стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных гарантирующему поставщику *j* по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и приходящейся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в этой ценовой зоне *z* части совокупной стоимости его услуг по управлению изменением режима потребления, в расчетном периоде *m–*1, рублей, рассчитываемая Коммерческим оператором в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* | |  | | , руб. | расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка в расчетном периоде *m*, рассчитываемая Коммерческим оператором оптового рынка |   …  КО выполняет все расчеты в соответствии с настоящим разделом с использованием размерностей кВт, кВт•ч, руб./кВт, руб./кВт•ч, руб. Публикация составляющих предельных уровней нерегулируемых цен и иных подлежащих публикации величин в соответствии с подпунктом 1 п. 10.8, п. 10.11 настоящего Регламента производится в МВт∙ч, руб./МВт, руб./МВт∙ч, руб. Для публикации объемные величины округляются методом математического округления с точностью до трех знаков после запятой, ценовые параметры округляются методом математического округления с точностью до 1 копейки за 1 МВт∙ч, стоимостные параметры округляются методом математического округления с точностью до 1 копейки, при этом коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток в ГТП *q* участника оптового рынка *j*, публикуемый в соответствии с п. 10.8 настоящего Регламента, при публикации округляется методом математического округления с точностью до одиннадцати знаков после запятой.  …  Для целей расчетов в пункте 10 настоящего Регламента *q* – группа точек поставки участника оптового рынка, располагающаяся в ценовой зоне оптового рынка и имеющая статус гарантирующего поставщика. |
| **10.10** | **Добавить новый пункт** | **10.10. Порядок определения переменных, связанных c оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и необходимых для расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен**  Средневзвешенная цена услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии гарантирующего поставщика *j* в ГТП *q* в отношении расчетного периода *m* определяется следующим образом:  при этом, если ≤ 0, то ;  – сумма стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных гарантирующему поставщику *j* по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и приходящейся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в этой ценовой зоне *z* части совокупной стоимости его услуг по управлению изменением режима потребления, в расчетном периоде *m–*1, определяемая в соответствии с пунктом 29.1.3 настоящего Регламента;  – объем фактического пикового потребления участника оптового рынка *j*, определяемый для расчетного периода *m* по ГТП *q* участника оптового рынка *j* в соответствии с п. 10.4 настоящего Регламента;  – объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, исходя из которого Коммерческий оператор оптового рынка определяет объем поставки мощности для расчетного периода *m* по регулируемым договорам, заключенным участником оптового рынка *j* в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей *j*, определяемый в соответствии с пунктом 10.4 настоящего Регламента.  В случае если участником оптового рынка *j* в субъекте РФ получено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке по нескольким ГТП, имеющим признак ГП, то средневзвешенная цена услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении расчетного периода *m* рассчитывается как средневзвешенная величина по ГТП участника оптового рынка следующим образом:  В случае если , то .  В случае если не определена, то в целях расчета () приравнивается к нулю. | | |
| **10.11** | **Добавить пункт** | **10.11. Порядок определения КО расчетной стоимости услуг инфраструктурных организаций оптового рынка в целях определения гарантирующим поставщиком размера платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и предельных уровней нерегулируемых цен**  Расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка определяется по формуле:  .  В случае если участником оптового рынка в субъекте РФ получено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке по нескольким ГТП, имеющим признак ГП, то расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций для участника оптового рынка *j* определяется следующим образом:  В указанном выше случае КО рассчитывает также следующие величины:  где  – расчетная стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей в отношении расчетного периода *m*, приходящаяся на ГТП потребления *q*:  – предельный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, установленный ФАС России в отношении расчетного периода *m*;  – расчетная стоимость услуг Коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности, иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m*, приходящаяся на ГТП потребления *q* с признаком гарантирующего поставщика:  – цена (тариф) на услуги Коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности, иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке, установленная ФАС России для расчетного периода *m*;  – расчетная стоимость комплексной услуги ЦФР по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказываемой гарантирующему поставщику *j* организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода *m*, приходящаяся на ГТП потребления *q*:  – размер платы за комплексную услугу для участника оптового рынка и ФСК, утвержденный Наблюдательным советом Совета рынка, в отношении расчетного периода *m*;  фактический объем потребления электрической энергии в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* в час операционных суток *h*, определяемый в соответствии с *Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности* (Приложение № 11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если для расчетов в настоящем пункте Регламента исходные данные не определены, то в расчете эти исходные данные принимаются равными 0.  КО публикует также на своем официальном сайте величины ,, или в случае, если участником оптового рынка в субъекте РФ получено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке по нескольким ГТП, имеющим признак ГП, – , ,  КО определяет и публикует расчетную стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка (), а также величины ,, (а в случае, если участником оптового рынка в субъекте РФ получено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке по нескольким ГТП, имеющим признак ГП, величины , , , ) в отношении расчетных периодов, начиная с расчетного периода *m*, в котором вступило в силу постановление 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». | | |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **19.1.1** | **19.1.1. Плата** **за иные услуги**, **оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям**  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода *m*, (руб./МВт·ч):  ,  где- ГТП потребления участника оптового рынка *i* (за исключением ГТП потребления поставщиков и ГТП экспорта) или совокупность ГТП потребления гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации – в случае если гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, зарегистрированным исходя из границ зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации;  - стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (*m*-1), руб:  ;  – предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, установленный ФАС России в отношении расчетного периода *m*-1, руб./МВт·ч.  В случае если предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности в отношении расчетного периода *m*-1 не был установлен, то величина  принимается равной нулю.  – стоимость услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) коммерческим оператором оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (*m*-1), руб.:  ;  – тариф на услугу КО, установленный ФАС России для расчетного периода *m*-1, руб./МВт·ч. В случае если тариф на услугу КО в отношении расчетного периода *m*-1 не был установлен, то величина  принимается равной нулю.  – стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) за расчетный период (*m*-1), руб:  ;  **–** размер платы за комплексную услугу ЦФР в отношении расчетного периода *m*-1, утвержденный Наблюдательным советом Совета рынка, без учета НДС, руб./МВт·ч. В случае отсутствия утвержденного Наблюдательным советом Совета рынка размера платы за комплексную услугу ЦФР в отношении расчетного периода *m*-1 величина  принимается равной нулю.  – объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за расчетный период *m*, МВт·ч:  ,  где *z* – неценовая зона;  ;  ,  где *z* – неценовая зона;  В случае если у участника оптового рынка *i* в расчетном периоде *m*-1 отсутствовали зарегистрированные в неценовой зоне *z* группы точек поставки потребления, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, то в таком случае величины ,  принимаются равными нулю.  – фактический объем потребления электрической энергии на оптовом рынке в час *h* в отношении ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i*, определенный в соответствии с разделом 11 настоящего Регламента.  – фактический почасовой объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей электрической энергии на розничном рынке, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, предоставленный КО в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента.  В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента, или предоставил указанную информацию в отношении не всех ГТП потребления, зарегистрированных за рассматриваемым участником оптового рынка в неценовой зоне *z*, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, то:  ,  где *N1(i,z)* – множество ГТП потребления, зарегистрированных за участником оптового рынка, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в неценовой зоне *z*, в отношении которых указанный участник предоставил информацию о фактических почасовых объемах электрической энергии, приобретенных у производителей электрической энергии на розничном рынкев порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента;  *N2(i,z)* – множество ГТП потребления, зарегистрированных за участником оптового рынка, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в неценовой зоне *z*, в отношении которых указанный участник не предоставилинформацию о фактических почасовых объемах электрической энергии, приобретенных у производителей электрической энергии на розничном рынкев порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента;  [млн. кВт\*ч] – объем электрической энергии за расчетный период *m*, учтенный в прогнозном балансе на период регулирования и приобретаемый ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП *p* на розничном рынке:   * столбец - «электропотребление, без потерь ЕНЭС», строка - «розн», округляется до двух знаков после запятой.   В случае если указанные объемы электрической энергии в прогнозном балансе отсутствуют, то величина  принимается равной нулю.  В случае если  – объем электрической энергии за расчетный период *m*, учтенный в прогнозном балансе на период регулирования и приобретаемых ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке **–** определен в отношении нескольких ГТП потребления участника оптового рынка *N*(p), то величина  определяется в соответствии с формулой:  ,  где *N* – число ГТП потребления участника оптового рынка, относящихся к множеству *N*(p). | **19.1.1. Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям**  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода *m*, (руб./МВт·ч):  , где:  - ГТП потребления участника оптового рынка *i* (за исключением ГТП потребления поставщиков и ГТП экспорта) или совокупность ГТП потребления гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации – в случае если гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, зарегистрированным исходя из границ зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации;  Расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка () определяется по формуле:  ;  – расчетная стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, для гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в расчетном периоде (*m)*, руб.:  ;  – предельный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, установленный ФАС России в отношении расчетного периода *m*, руб./МВт·ч;  – расчетная стоимость услуг Коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности, иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке, для гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в расчетном периоде (*m*), руб.:  ;  – цена (тариф) на услуги Коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности, иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке, установленная ФАС России для расчетного периода *m*, руб./МВт·ч;  – расчетная стоимость комплексной услуги ЦФР по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, для гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в расчетном периоде (*m*), руб.:  ;  – размер платы за комплексную услугу для участника оптового рынка и ФСК, утвержденный Наблюдательным советом Совета рынка, в отношении расчетного периода *m*, без учета НДС, руб./МВт·ч.  В случае если для расчетов в настоящем пункте Регламента исходные данные ,,не определены, то в расчете эти исходные данные принимаются равными 0.  – объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) за расчетный период *m*, МВт·ч:  ,  где *z* – неценовая зона;  ;  ,  где *z* – неценовая зона;  – фактический объем потребления электрической энергии на оптовом рынке в час *h* в отношении ГТП потребления *p* участника оптового рынка *i*, определенный в соответствии с разделом 11 настоящего Регламента.  – фактический почасовой объем электрической энергии, приобретенный ГП (ЭСО, ЭСК) у производителей электрической энергии на розничном рынке, осуществляющих поставку электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка, за исключением территорий, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, предоставленный КО в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента.  В случае если ГП (ЭСО, ЭСК) не предоставил указанную информацию Коммерческому оператору в порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента, или предоставил указанную информацию в отношении не всех ГТП потребления, зарегистрированных за рассматриваемым участником оптового рынка в неценовой зоне *z*, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, то:  ,  где *N1(i,z)* – множество ГТП потребления, зарегистрированных за участником оптового рынка, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в неценовой зоне *z*, в отношении которых указанный участник предоставил информацию о фактических почасовых объемах электрической энергии, приобретенных у производителей электрической энергии на розничном рынкев порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента;  *N2(i,z)* – множество ГТП потребления, зарегистрированных за участником оптового рынка, в отношении которых получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в неценовой зоне *z*, в отношении которых указанный участник не предоставилинформацию о фактических почасовых объемах электрической энергии, приобретенных у производителей электрической энергии на розничном рынкев порядке и сроки, установленные пунктом 17.2.5 настоящего Регламента;  [млн. кВт\*ч] – объем электрической энергии за расчетный период *m*, учтенный в прогнозном балансе на период регулирования и приобретаемый ГП (ЭСО, ЭСК) в отношении ГТП *p* на розничном рынке:   * столбец - «электропотребление, без потерь ЕНЭС», строка - «розн», округляется до двух знаков после запятой.   В случае если указанные объемы электрической энергии в прогнозном балансе отсутствуют, то величина  принимается равной нулю.  В случае если  – объем электрической энергии за расчетный период *m*, учтенный в прогнозном балансе на период регулирования и приобретаемых ГП (ЭСО, ЭСК) на розничном рынке **–** определен в отношении нескольких ГТП потребления участника оптового рынка *N*(p), то величина  определяется в соответствии с формулой:  ,  где *N* – число ГТП потребления участника оптового рынка, относящихся к множеству *N*(p). |
| **Приложение 2** | **Приложение 2 к Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон**  ***Форма 1***   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **Составляющие регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках** | | |  | | | **на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, предоставляемые Коммерческим оператором ГП (ЭСО, ЭСК)** | | | | | |  |  |  | | | **Наименование участника** |  |  | | | **Код Участника** |  |  | | | **код(-ы) ГТП** |  |  | | | **Расчетный период** |  |  | | | **Величины в месячном разрезе:** |  |  | | | **Ценовые параметры:** |  |  | | | Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям (руб./МВт.ч.) |  |  | | | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении расчетного периода (руб./МВт.ч.) |  |  | | | ….. |  |  | | | **Приложение 2 к Регламенту функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон**  ***Форма 1***   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **Составляющие регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках** | | |  | | | **на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, предоставляемые Коммерческим оператором ГП (ЭСО, ЭСК)** | | | | | |  |  |  | | | **Наименование участника** |  |  | | | **Код Участника** |  |  | | | **код(-ы) ГТП** |  |  | | | **Расчетный период** |  |  | | | **Величины в месячном разрезе:** |  |  | | | **Ценовые параметры:** |  |  | | | Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям (руб./МВт.ч.) |  |  | | | Расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка (руб.) |  |  | | | Расчетная стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей (руб.) |  |  | | | Расчетная стоимость услуги Коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности, иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке (руб.) |  |  | | | Расчетная стоимость комплексной услуги ЦФР по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (руб.) |  |  | | | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении расчетного периода (руб./МВт.ч.) |  |  | | | … |  |  | | |