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

АО «АТС» в срок до 1-го числа месяца, следующего за месяцем, 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», разработать изменения в программно-аппаратный комплекс, реализующие изменения, связанные с оказанием на ОРЭМ услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и представленные в Приложении № 1.2.7 к Протоколу № 3/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» от 21 февраля 2024 года.

**Приложение № 1.2.7**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** для целей технической реализации. |

**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** | | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **10.1** | **10.1. Общие принципы расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен**  …  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.  …  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 случае если 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, проведена реорганизация участника оптового рынка – гарантирующего поставщика, КО публикует вышеуказанные результаты за расчетный период с указанием как участника оптового рынка – правопредшественника, так и участника оптового рынка – правопреемника.  …  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** | | … |  |  |   …  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.  …. | | **10.1. Общие принципы расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен**  …  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, 10.11 настоящего Регламента, определяемые в соответствии с настоящим Регламентом, рассчитываются как суммированные и (или) средневзвешенные и (или) иным образом агрегированные величины по группам точек поставки участника оптового рынка в соответствующем субъекте РФ.  …  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, 10.11 настоящего Регламента, для участников оптового рынка публикуется на официальном сайте КО в течение 10 дней после окончания расчетного периода.  В случае если 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, проведена реорганизация участника оптового рынка – гарантирующего поставщика, КО публикует вышеуказанные результаты за расчетный период с указанием как участника оптового рынка – правопредшественника, так и участника оптового рынка – правопреемника.  …  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** | | … |  |  | |  | , 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. |
| **10.11** | **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* и определяются следующим образом:  В указанном выше случае КО также рассчитывает 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 также публикует 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: , , | |
| **11.2.7.** | **11.2.7. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов за комплексную услугу ЦФР Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии**  Не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора ЦФР Реестр фактических данных для расчета комплексной услуги ЦФР за расчетный период.  Не позднее 23-го числа месяца, следующего за расчетным, ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора передает КО информацию о стоимости комплексной услуги ЦФР, оказанной ЦФР участнику оптового рынка j в отношении расчетного периода t, по форме приложения 121 к настоящему Регламенту | | **11.2.7. Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов за комплексную услугу ЦФР Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии**  Не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора ЦФР Реестр фактических данных для расчета комплексной услуги ЦФР за расчетный период. |
| **11.4.3** | **11.4.3. Порядок взаимодействия СО, ФСК и КО при расчете стоимости услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики**  **…**  В случае если:  – информация об объемах поставки электрической энергии между первой ценовой зоной оптового рынка и неценовой зоной Калининградской области через энергосистемы иностранных государств не получена КО в согласованном формате с электронной подписью в указанные сроки либо  – полученные КО значения объемов поставки через ГТП импорта первой ценовой зоны оптового рынка и ГТП экспорта неценовой зоны Калининградской области / ГТП импорта неценовой зоны Калининградской области и ГТП экспорта первой ценовой зоны оптового рынка не равны, –  то величины и (или) не учитываются КО при расчете фактических объемов покупки (продажи) электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемым в целях осуществления экспортных (импортных) операций.  СО не позднее 23-го числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет КО информацию о стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказанных участнику оптового рынка j в отношении расчетного периода t, за ЭП в формате xml (за исключением участников, допущенных к торговой системе оптового рынка с первого календарного дня месяца – расчетного периода t).  Для участников оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка электроэнергии с первого календарного дня месяца – расчетного периода t, СО отдельно предоставляет КО информацию о стоимости услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказанных в отношении расчетного периода t, не позднее 23-го числа месяца – расчетного периода t+2, за ЭП в формате xml. | | **11.4.3. Порядок взаимодействия СО, ФСК и КО при расчете стоимости услуг по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики**  **…**  В случае если:  – информация об объемах поставки электрической энергии между первой ценовой зоной оптового рынка и неценовой зоной Калининградской области через энергосистемы иностранных государств не получена КО в согласованном формате с электронной подписью в указанные сроки либо  – полученные КО значения объемов поставки через ГТП импорта первой ценовой зоны оптового рынка и ГТП экспорта неценовой зоны Калининградской области / ГТП импорта неценовой зоны Калининградской области и ГТП экспорта первой ценовой зоны оптового рынка не равны, –  то величины и (или) не учитываются КО при расчете фактических объемов покупки (продажи) электрической энергии за расчетный период по всем ГТП, используемым в целях осуществления экспортных (импортных) операций. |
| **11.9** |  | | Пункт 11.9 исключить из Регламента |

Приложение 122 исключить

**Приложение 122**

**Стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка электроэнергии**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование участника | Стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказанной АО «СО ЕЭС» гарантирующему поставщику | Стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказанной гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (АО «ЦФР») | Стоимость услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказанной гарантирующему поставщику Коммерческим оператором | Расчетный период |
|  | руб. | руб. | руб. |  |
|  |  |  |  |  |

Приложение 122а исключить

**Приложение 122а**

**Стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка электроэнергии,**

**приходящаяся на ГТП потребления с признаком гарантирующего поставщика,**

**для определения гарантирующими поставщиками предельных уровней нерегулируемых цен**

**в расчетном периоде \_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование участника | Субъект РФ | Стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (АО «СО ЕЭС»), приходящаяся на ГТП потребления с признаком гарантирующего поставщика | Стоимость комплексной услуги АО «ЦФР», приходящаяся на ГТП потребления с признаком гарантирующего поставщика | Стоимость услуги Коммерческого оператора (АО «АТС»), приходящаяся на ГТП потребления с признаком гарантирующего поставщика | Расчетный период |
|  |  | руб. | руб. | руб. |  |

**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 максимальный 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.) |  |  | | | … |  |  | | |