## IX.1. Изменения, связанные с техническими и уточняющими правками

## Приложение № 9.1.1

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** требуется внести следующие уточняющие изменения: 1) связанные с исключением ссылки на не действующее в настоящее время положение об увеличении для гарантирующего поставщика скорректированного МППП до 1 кВт\*ч; 2) изменения в стандартную форму Агентского договора к ДПМ, уточняющие порядок направления ЦФР участникам оптового рынка документов и получения ЦФР информации об их вручении;

3) направленные на уточнение публикуемой в уведомлении о штрафах по договорам КОМ, КОМ НГО информации об объемах мощности, не поставленных по договорам КОМ; 4) определяющие порядок взаимодействия между СР и КО в случае принятия Наблюдательным советом решения о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов по ДПМ ВИЭ в связи с наступлением обстоятельств непреодолимой силы; а также внести ряд технических поправок, направленных на актуализацию ссылок в регламентах оптового рынка, устранение описок и неточностей.

**Дата вступления в силу:** 1 февраля 2022 года.

**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) |
| **Раздел 4, п. 10** | формирует (за исключением случая, описанного в настоящем пункте) модельную ценопринимающую заявку на величину скорректированного максимального объема почасового потребления данного участника оптового рынка в соответствующей ГТП потребления в соответствии с *Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка* в отношении ГТП потребления гарантирующего поставщика, по которой в отношении данного часа в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) не было подано ценовых заявок для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, либо в наиболее поздней ценовой заявке участника оптового рынка, поданной в соответствии с указанным Регламентом, указано значение количества, равное нулю.  КО не формирует в отношении ГТП потребления гарантирующего поставщика указанную в настоящем пункте модельную ценопринимающую заявку в случае, если одновременно выполнены следующие условия:   * в наиболее поздней поданной в отношении данной ГТП потребления в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ценовой заявке указано значение количества, равное нулю; * величина скорректированного максимального объема почасового потребления в данной ГТП потребления вследствие модификации в соответствии с подпунктом 4.1 раздела 4 настоящего Регламента оказалась равна минимальному объему, который может быть заявлен участником оптового рынка в ценовой заявке на планирование объемов потребления в соответствии с подпунктом 11 п. 4.1.2 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*.*   Формирует для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика), по которой в отношении участника оптового рынка применена мера оперативного воздействия на рассматриваемые операционные сутки согласно п. 1.7 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), модельную ценопринимающую заявку на величину скорректированного максимального объема почасового потребления в данной ГТП потребления.  При этом КО не формирует модельную ценопринимающую заявку в случае, если в наиболее поздней поданной в отношении ГТП потребления в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)и принятой КО к учетуценовой заявке указано значение количества, равное нулю. | формирует (за исключением случая, описанного в настоящем пункте) модельную ценопринимающую заявку на величину скорректированного максимального объема почасового потребления данного участника оптового рынка в соответствующей ГТП потребления в соответствии с *Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка* в отношении ГТП потребления гарантирующего поставщика, по которой в отношении данного часа в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) не было подано ценовых заявок для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, либо в наиболее поздней ценовой заявке участника оптового рынка, поданной в соответствии с указанным Регламентом, указано значение количества, равное нулю.  КО не формирует в отношении ГТП потребления гарантирующего поставщика указанную в настоящем пункте модельную ценопринимающую заявку в случае, если одновременно выполнены следующие условия:   * в наиболее поздней поданной в отношении данной ГТП потребления в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ценовой заявке указано значение количества, равное нулю; * величина скорректированного максимального объема почасового потребления в данной ГТП потребления меньше минимального объема, который может быть заявлен участником оптового рынка в ценовой заявке на планирование объемов потребления в соответствии с подпунктом 11 п. 4.1.2 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*.*   Формирует для ГТП потребления (за исключением ГТП потребления гарантирующего поставщика), по которой в отношении участника оптового рынка применена мера оперативного воздействия на рассматриваемые операционные сутки согласно п. 1.7 Методики применения мер оперативного воздействия, являющейся приложением к *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), модельную ценопринимающую заявку на величину скорректированного максимального объема почасового потребления в данной ГТП потребления.  При этом КО не формирует модельную ценопринимающую заявку в случае, если в наиболее поздней поданной в отношении ГТП потребления в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)и принятой КО к учетуценовой заявке указано значение количества, равное нулю. |

**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)** |
| **2.3.3** | Плановая среднечасовая активная мощность режимной генерирующей единицы блок-станции (объекта управления), не представленной на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенной в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели.  [МВт] – плановая среднечасовая активная мощность режимной генерирующей единицы блок-станции (объекта управления), не представленной на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенной в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для режимной генерирующей единицы *g* в час операционных суток *h*. Величина  принимается равной соответствующей величине, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | Плановая среднечасовая активная мощность режимной генерирующей единицы блок-станции (объекта управления), не представленной на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенной в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели.  [МВт] – плановая среднечасовая активная мощность режимной генерирующей единицы блок-станции (объекта управления), не представленной на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенной в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, для режимной генерирующей единицы *g* в час операционных суток *h*. Величина  принимается равной соответствующей величине, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **2.3.4** | Полный плановый объем производства электроэнергии блок-станции (объекта управления), не представленной на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенной в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели  [МВт.ч] – полный плановый объем производства электроэнергии блок-станции (объекта управления), не представленной на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенной в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для блок-станции *b* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину в соответствии с формулой:  ,  где *i* – участник оптового рынка;  *b* – блок-станция (объект управления), не представленная на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенная в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *n* – узел расчетной модели;  *g* – режимная генерирующая единица;  *h* - час операционных суток. | Полный плановый объем производства электроэнергии блок-станции (объекта управления), не представленной на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенной в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели  [МВт.ч] – полный плановый объем производства электроэнергии блок-станции (объекта управления), не представленной на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенной в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, для блок-станции *b* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину в соответствии с формулой:  ,  где *i* – участник оптового рынка;  *b* – блок-станция (объект управления), не представленная на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенная в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели;  *n* – узел расчетной модели;  *g* – режимная генерирующая единица;  *h* - час операционных суток. |
| **2.3.5** | Плановый объем потребления в узле расчетной модели, относящийся к ГТП потребления, покрытый выработкой блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления (в том числеГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления поставщика) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели [МВт∙ч] – плановый объем потребления в узле расчетной модели, относящийся к ГТП потребления, покрытый выработкой блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления (в том числе ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления поставщика) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в узле расчетной модели *n*, отнесенный к ГТП потребления *p*, для участника оптового рынка *i*, в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  1) Если ,  ;  2) Если ,  ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* - ГТП потребления;  *b* – блок-станция (объект управления), не представленная на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенная в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *n* – узлы расчетной модели;  *h* - час операционных суток.  Величина  определяется в соответствии с п. 2.3.8 настоящего Регламента. | Плановый объем потребления в узле расчетной модели, относящийся к ГТП потребления, покрытый выработкой блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления (в том числеГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления поставщика) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели [МВт∙ч] – плановый объем потребления в узле расчетной модели, относящийся к ГТП потребления, покрытый выработкой блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления (в том числе ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления поставщика) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, в узле расчетной модели *n*, отнесенный к ГТП потребления *p*, для участника оптового рынка *i*, в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  1) Если ,  ;  2) Если ,  ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* - ГТП потребления;  *b* – блок-станция (объект управления), не представленная на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенная в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели;  *n* – узлы расчетной модели;  *h* - час операционных суток.  Величина  определяется в соответствии с п. 2.3.8 настоящего Регламента. |
| **2.3.6** | Плановый объем потребления в узле расчетной модели [МВт.ч] – плановый объем потребления в узле расчетной модели, в узле расчетной модели *n*, отнесенный к ГТП потребления *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  1. Для ГТП потребления, в отношении которых в соответствии с Актами о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) зарегистрированы блок-станции (объекты управления), не представленные на оптовом рынке отдельной ГТП генерации:  .  2. Для остальных ГТП потребления:  ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* - ГТП потребления;  *n* – узлы расчетной модели;  *h* - час операционных суток. | Плановый объем потребления в узле расчетной модели [МВт.ч] – плановый объем потребления в узле расчетной модели, в узле расчетной модели *n*, отнесенный к ГТП потребления *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  в соответствии с формулой:  1. Для ГТП потребления, в отношении которых в соответствии с Актами о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели зарегистрированы блок-станции (объекты управления), не представленные на оптовом рынке отдельной ГТП генерации:  .  2. Для остальных ГТП потребления:  ,  где *i* – участник оптового рынка;  *p* - ГТП потребления;  *n* – узлы расчетной модели;  *h* - час операционных суток. |
| **2.3.8** | … – количество узлов расчетной модели, к которым данная ГТП отнесена в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), состояние которых является выключенным согласно актуализированной расчетной модели. | … – количество узлов расчетной модели, к которым данная ГТП отнесена в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, состояние которых является выключенным согласно актуализированной расчетной модели. |
| **2.4.1** | … [МВт∙ч] ― объем поставки с признаком «оказания зарубежной энергосистемой взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем», полученный КО от ДДПР в соответствии с п. 3.2.1 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | … [МВт∙ч] ― объем поставки с признаком «оказания зарубежной энергосистемой взаимопомощи в режиме параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем», полученный КО от ДДПР в соответствии с п. 3.2.3 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **5.6.3** | …   * в случае если ГТП экспорта *p* отнесена более чем к одному субъекту РФ *F*, то   ,  где  – количество субъектов РФ, к которым отнесена ГТП потребления (экспорта) *p*. Отнесение ГТП экспорта *p* к субъекту РФ производится на основании данных актуализированной расчетной модели о местонахождении ближайшего к государственной границе РФ находящегося на территории РФ узла расчетной модели, относящегося к соответствующей линии электропередачи, входящей в сечение экспорта-импорта, на котором зарегистрирована данная ГТП экспорта, при условии, что актуальным состоянием данной линии является включенное состояние. В случае если актуальным состоянием каждой из линий электропередачи, входящей в сечение экспорта-импорта, на котором зарегистрирована данная ГТП экспорта, является выключенное состояние, то  определяется равным количеству субъектов Российской Федерации в пределах данной ценовой зоны *z*, к которым отнесены указанные линии;  – определенный согласно [*Регламенту расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед*](http://docs.np-sr.ru/index.jsp?pid=177) (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) плановый объем потребления в ГТП потребления *p* участника *i* в час операционных суток *h*;  – определенная в соответствии с [*Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед*](http://docs.np-sr.ru/index.jsp?pid=206) (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) цена электроэнергии в ГТП потребления *p* в час суток *h*. В случае если в данной ГТП потребления в час *h* цена электроэнергии не определена согласно указанному регламенту, то величина  полагается равной нулю;  … | …   * в случае если ГТП экспорта *p* отнесена более чем к одному субъекту РФ *F*, то   ,  где  – количество субъектов РФ, к которым отнесена ГТП потребления (экспорта) *p*. Отнесение ГТП экспорта *p* к субъекту РФ производится на основании данных актуализированной расчетной модели о местонахождении ближайшего к государственной границе РФ находящегося на территории РФ узла расчетной модели, относящегося к соответствующей линии электропередачи, входящей в сечение экспорта-импорта, на котором зарегистрирована данная ГТП экспорта, при условии, что актуальным состоянием данной линии является включенное состояние. В случае если актуальным состоянием каждой из линий электропередачи, входящей в сечение экспорта-импорта, на котором зарегистрирована данная ГТП экспорта, является выключенное состояние, то  определяется равным количеству субъектов Российской Федерации в пределах данной ценовой зоны *z*, к которым отнесены указанные линии;  – определенная в соответствии с [*Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед*](http://docs.np-sr.ru/index.jsp?pid=206) (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) цена электроэнергии в ГТП потребления *p* в час суток *h*. В случае если в данной ГТП потребления в час *h* цена электроэнергии не определена согласно указанному регламенту, то величина  полагается равной нулю;  … |
| **6.1** | Договорный объем электроэнергии по регулируемому договору  [МВт.ч] – договорный объем электроэнергии по регулируемому договору (объем, включенный в сводный прогнозный баланс ФСТ, на покрытие собственного потребления участника оптового рынка), для регулируемого договора (объема на покрытие собственного потребления) *D* в час операционных суток *h*;  КО определяет величину  равной:   * либо графику поставки по регулируемому договору *D* в час операционных суток *h*; * либо графику поставки объема *D* электрической энергии, включенного в сводный прогнозный баланс ФСТ, на покрытие собственного потребления участника оптового рынка, в час операционных суток *h*,   определенных в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности и договоров комиссии на продажу электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. | Договорный объем электроэнергии по регулируемому договору  [МВт.ч] – договорный объем электроэнергии по регулируемому договору (объем, включенный в сводный прогнозный баланс ФАС России, на покрытие собственного потребления участника оптового рынка), для регулируемого договора (объема на покрытие собственного потребления) *D* в час операционных суток *h*;  КО определяет величину  равной:   * либо графику поставки по регулируемому договору *D* в час операционных суток *h*; * либо графику поставки объема *D* электрической энергии, включенного в сводный прогнозный баланс ФАС России, на покрытие собственного потребления участника оптового рынка, в час операционных суток *h*,   определенных в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. |
| **6.3.1** | …  КО определяет величину  в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности и договоров комиссии на продажу электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. | …  КО определяет величину  в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. |
| **8.4.9** | Объем проданной электрической энергии блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, в ГТП потребления участника оптового рынка [руб.] – объем проданной электрической энергии блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в ГТП потребления *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.… | Объем проданной электрической энергии блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, в ГТП потребления участника оптового рынка [руб.] – объем проданной электрической энергии блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, в ГТП потребления *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.… |
| **8.4.14** | Стоимость проданной электрической энергии блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, в ГТП потребления участника оптового рынка. [руб.] – стоимость проданной электрической энергии блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в ГТП потребления *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.… | Стоимость проданной электрической энергии блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, в ГТП потребления участника оптового рынка. [руб.] – стоимость проданной электрической энергии блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, в ГТП потребления *p* для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.… |

**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) |
| **4.3.5.3** | [МВт∙ч] – объем проданной электрической энергии блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления *p* (в том числе ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления поставщика) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*. Определяется в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); | [МВт∙ч] – объем проданной электрической энергии блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления *p* (в том числе ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления поставщика) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*. Определяется в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); |
| **4.3.6** | [МВт∙ч] – объем проданной электрической энергии блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления *p* (в том числе ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления поставщика) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается *Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*. Определяется в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*; | [МВт∙ч] – объем проданной электрической энергии блок-станций (объектов управления), не представленных на оптовом рынке отдельной ГТП генерации и включенных в ГТП потребления *p* (в том числе ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, ГТП потребления поставщика) в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, для участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*. Определяется в соответствии с *Регламентом расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*; |
| **11.1.3.1** | Размер фактических обязательств по оплате услуги КО для участника оптового рынка *i* определяется по формуле:  ,  где  [руб./МВт∙ч] – тариф на услугу КО, установленный ФСТ России для расчетного периода *t*. | Размер фактических обязательств по оплате услуги КО для участника оптового рынка *i* определяется по формуле:  ,  где  [руб./МВт∙ч] – тариф на услугу КО, установленный ФАС России для расчетного периода *t*. |
| **13.1.7** | …  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения штрафа по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  … | …  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления о штрафах по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (приложение 78 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля объемы мощности, не поставленные по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности.  … |
| **23.4.2.1** | …  Централизованное формирование и подписание оферт и договоров уступки требования (цессии) осуществляется в электронном виде с применением электронной подписи победителя конкурса и кредиторов организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, посредством приложения «Заключение договоров цессии с ЭП» на сайте АО «АТС» в сети Интернет (далее – веб-интерфейс «Договоры цессии»).  … | …  Централизованное формирование и подписание оферт и договоров уступки требования (цессии) осуществляется в электронном виде с применением электронной подписи победителя конкурса и кредиторов организации, утратившей статус гарантирующего поставщика, посредством приложения «Заключение договоров цессии с ЭП (c Победителем конкурса ГП)» на сайте АО «АТС» в сети Интернет (далее – веб-интерфейс «Договоры цессии»).  … |
| **26.13.1** | **26.13.1. Определение предварительных величин штрафов**  В отношении ГТП генерации , по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в расчетном месяце *m*, КО формирует предварительные величины штрафов (штрафуемых объемов) участника оптового рынка *i* в отношении такой ГТП генерации *p* за расчетный месяц *m* в соответствии с нижеуказанным порядком.  – множество ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m*, в отношении которых КО от Совета рынка получена информация о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения:  – о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ в отношении таких ГТП генерации *p* за расчетный месяц *m*; или  *–* непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком – участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p* *с* покупателем –участником оптового рынка , за расчетный месяц *m*;  – множество, в которое входит покупатель – участник оптового рынка *j* по ДПМ ВИЭ *D*, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о непроведении за месяц *m* расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком – участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*. | **26.13.1. Определение предварительных величин штрафов**  В отношении ГТП генерации , по которой участник оптового рынка *i* имеет право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в расчетном месяце *m*, КО формирует предварительные величины штрафов (штрафуемых объемов) участника оптового рынка *i* в отношении такой ГТП генерации *p* за расчетный месяц *m* в соответствии с нижеуказанным порядком.  – множество ГТП генерации *p* в расчетном месяце *m*, в отношении которых КО от Совета рынка получена информация о принятии Наблюдательным советом Совета рынка решения:  – о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ в отношении таких ГТП генерации *p* за расчетный месяц *m*; или  *–* непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком – участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p* *с* покупателем –участником оптового рынка , за расчетный месяц *m*;  – множество, в которое входит покупатель – участник оптового рынка *j* по ДПМ ВИЭ *D*, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о непроведении за месяц *m* расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком – участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*.  Не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты принятия решения Наблюдательным советом Совета рынка о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов по ДПМ ВИЭ в связи с наступлением обстоятельств непреодолимой силы СР передает в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица выписку из протокола заседания Наблюдательного совета Совета рынка по соответствующему вопросу. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕГО РЕАЛИЗАЦИЮ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ ОГК/ТГК (Приложение № Д 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.11** | 7.11. По письменному запросу Принципала оригиналы заключенных Агентом от имени Принципала на бумажном носителе договоров могут быть направлены Агентом Принципалу заказными почтовыми отправлениями с уведомлением о вручении, с вложением подписанного Принципалом двустороннего акта приема-передачи документов (договоров). Принципал обязуется подписать акт приема-передачи не позднее рабочего дня, следующего за днем получения договоров, и вернуть Агенту его экземпляр с приложением документов, подтверждающих полномочия подписавшего акт лица. Если акт приема-передачи подписан лицом, действующим по доверенности, к нему должен прилагаться оригинал или нотариально заверенная копия такой доверенности. Агент направляет оригиналы договоров, заключенных от имени Принципала на бумажном носителе, заказными почтовыми отправлениями по адресу Принципала, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц. В случае если Принципал уведомил ЦФР в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, об ином адресе для получения юридически значимых сообщений, то оригиналы договоров, заключенных Агентом от имени Принципала на бумажном носителе, Агент направляет Принципалу по указанному адресу.  Принципал вправе направить Агенту письменный запрос о передаче заключенных Агентом на бумажном носителе договоров представителю (работнику) курьерской службы, в этом случае договоры будут переданы Агентом при условии подтверждения полномочий работника курьерской службы.  Каждый из указанных в настоящем пункте запросов должен быть подписан лицом, имеющим право действовать от имени Принципала без доверенности. Если запрос Принципала подписан лицом, действующим по доверенности, такой запрос будет рассмотрен Агентом, если к нему приложен оригинал или нотариально заверенная копия указанной доверенности. | 7.11. По письменному запросу Принципала оригиналы заключенных Агентом от имени Принципала на бумажном носителе договоров могут быть направлены Агентом Принципалу заказными почтовыми отправлениями с вложением подписанного Агентом двустороннего акта приема-передачи документов (договоров). Принципал обязуется подписать акт приема-передачи не позднее рабочего дня, следующего за днем получения договоров, и вернуть Агенту его экземпляр с приложением документов, подтверждающих полномочия подписавшего акт лица. Если акт приема-передачи подписан лицом, действующим по доверенности, к нему должен прилагаться оригинал или нотариально заверенная копия такой доверенности. Агент направляет оригиналы договоров, заключенных от имени Принципала на бумажном носителе, заказными почтовыми отправлениями по адресу Принципала, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц. В случае если Принципал уведомил ЦФР в порядке, предусмотренном Договором о присоединении, об ином адресе для получения юридически значимых сообщений, то оригиналы договоров, заключенных Агентом от имени Принципала на бумажном носителе, Агент направляет Принципалу по указанному адресу.  Принципал вправе направить Агенту письменный запрос о передаче заключенных Агентом на бумажном носителе договоров представителю (работнику) курьерской службы, с которой у Принципала заключен договор, в этом случае договоры будут переданы Агентом уполномоченному работнику курьерской службы в согласованный день.  Каждый из указанных в настоящем пункте запросов должен быть подписан лицом, имеющим право действовать от имени Принципала без доверенности. Если запрос Принципала подписан лицом, действующим по доверенности, такой запрос будет рассмотрен Агентом, если к нему приложен оригинал или нотариально заверенная копия указанной доверенности. |
| **7.12** | 7.12. Если по истечении 3 (трех) месяцев с даты, определенной в соответствии с пунктом 7.10 настоящего Договора, Принципал не воспользовался ни одним из вышеуказанных вариантов получения заключенных Агентом на бумажном носителе договоров, Агент вправе направить Принципалу оригиналы заключенных Агентом договоров заказными почтовыми отправлениями с уведомлением о вручении по адресу Принципала, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц, приложив подписанный Агентом двусторонний акт приема-передачи документов (договоров). Принципал обязуется подписать акт приема-передачи не позднее рабочего дня, следующего за днем получения договоров, и вернуть Агенту его экземпляр с приложением документов, подтверждающих полномочия подписавшего акт лица. Если акт приема-передачи подписан лицом, действующим по доверенности, к нему должен прилагаться оригинал или нотариально заверенная копия такой доверенности. | 7.12. Если по истечении 3 (трех) месяцев с даты, определенной в соответствии с пунктом 7.10 настоящего Договора, Принципал не воспользовался ни одним из вышеуказанных вариантов получения заключенных Агентом на бумажном носителе договоров, Агент вправе направить Принципалу оригиналы заключенных Агентом договоров заказными почтовыми отправлениями по адресу Принципала, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц, приложив подписанный Агентом двусторонний акт приема-передачи документов (договоров). Принципал обязуется подписать акт приема-передачи не позднее рабочего дня, следующего за днем получения договоров, и вернуть Агенту его экземпляр с приложением документов, подтверждающих полномочия подписавшего акт лица. Если акт приема-передачи подписан лицом, действующим по доверенности, к нему должен прилагаться оригинал или нотариально заверенная копия такой доверенности. |
| **12.2** | В случае внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму Агентского договора, являющуюся приложением к Договору о присоединении, или в случае внесения изменений и (или) дополнений в Договор о присоединении Агент направляет остальным Сторонам уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной цифровой подписи и в документарном виде, в сроки, установленные Договором о присоединении.  **…** | В случае внесения изменений и (или) дополнений в стандартную форму Агентского договора, являющуюся приложением к Договору о присоединении, или в случае внесения изменений и (или) дополнений в Договор о присоединении Агент направляет остальным Сторонам уведомление о внесении в одностороннем внесудебном порядке изменений и (или) дополнений в настоящий Договор в электронном виде с применением электронной цифровой подписи или в документарном виде, в сроки, установленные Договором о присоединении.  **…** |

## Приложение № 9.1.2

**Обоснование:** в связи с отсутствием 18 января 2022 года публикации Росстатом значений ИПЦ требуется скорректировать в регламентах дату, по состоянию на которую опубликованные на сайте Росстата значения ИПЦ КО использует для расчетов на оптовом рынке. Требуется также уточнение ссылки на соответствующий раздел сайта Росстата.

**Дата вступления в силу:** с 25 января 2022 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 января 2022 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) |
| **Приложение 1** | **Определение значения фактического индекса потребительских цен**  Для расчетов на оптовом рынке КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в месяце *m* года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTML / - на товары и услуги» по состоянию на 18 января года *i* (в 2020 году – по состоянию на 17 января). В случае если вышеуказанная дата является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTML / - на товары и услуги» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTML / - на товары и услуги» подлежит заверению у нотариуса (за исключением данных о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги в месяце *m* 2019 года к декабрю 2018 года). | **Определение значения фактического индекса потребительских цен**  Для расчетов на оптовом рынке КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в месяце *m* года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM(L) / - на товары и услуги» по состоянию на 26 января года *i* (в 2020 году – по состоянию на 17 января). В случае если вышеуказанная дата является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM(L) / - на товары и услуги» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM(L) / - на товары и услуги» подлежит заверению у нотариуса (за исключением данных о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги в месяце *m* 2019 года к декабрю 2018 года). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕНЫ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 19.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2** | **Определение фактического значения индекса потребительских цен**  При расчете цен поставляемой по ДПМ ВИЭ мощности в году *i* КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года *i*–1 в процентах к декабрю года *i*–2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTML / - на товары и услуги» по состоянию на 18 января года *i* (в 2020 году – по состоянию на 17 января). В случае если вышеуказанная дата является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTML / - на товары и услуги» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTML / - на товары и услуги» подлежит заверению у нотариуса (за исключением данных о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги в декабре 2019 к декабрю 2018).  Указанное значение используется КО при расчете цены мощности объекта генерации *g* в качестве  для *j*, соответствующего календарному номеру года *i*–1, согласно п. 5 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. | **Определение фактического значения индекса потребительских цен**  При расчете цен поставляемой по ДПМ ВИЭ мощности в году *i* КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года *i*–1 в процентах к декабрю года *i*–2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM(L) / - на товары и услуги» по состоянию на 26 января года *i* (в 2020 году – по состоянию на 17 января). В случае если вышеуказанная дата является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM(L) / - на товары и услуги» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM(L) / - на товары и услуги» подлежит заверению у нотариуса (за исключением данных о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги в декабре 2019 к декабрю 2018).  Указанное значение используется КО при расчете цены мощности объекта генерации *g* в качестве  для *j*, соответствующего календарному номеру года *i*–1, согласно п. 5 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по Договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.6** | * 1. **Определение фактического значения индекса потребительских цен**   Для расчетов на оптовом рынке КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в месяце *m* года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTML / - на товары и услуги» по состоянию на 18 января года *i* (в 2020 году – по состоянию на 17 января). В случае если вышеуказанная дата является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTML / - на товары и услуги» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTML / - на товары и услуги» подлежит заверению у нотариуса (за исключением данных о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги в месяце *m* 2019 к декабрю 2018).  Значение индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2 используется КО при расчете цены мощности объекта генерации *g* в качестве  для *j*, соответствующего календарному номеру года *i*-1, согласно п. 5 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | * 1. **Определение фактического значения индекса потребительских цен**   Для расчетов на оптовом рынке КО используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в месяце *m* года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2, определенном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на официальном сайте указанного органа исполнительной власти rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM(L) / - на товары и услуги» по состоянию на 26 января года *i* (в 2020 году – по состоянию на 17 января). В случае если вышеуказанная дата является нерабочим днем либо в случае отсутствия доступа к официальному сайту rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM(L) / - на товары и услуги» используются данные о фактическом значении индекса потребительских цен, определенные в вышеуказанном порядке, по состоянию на рабочий день, следующий за днем, указанным выше.  Содержание страницы официального сайта федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации, rosstat.gov.ru: «Главная страница / Статистика / Официальная статистика / Цены / Потребительские цены / Индексы потребительских цен на товары и услуги / HTM(L) / - на товары и услуги» подлежит заверению у нотариуса (за исключением данных о фактическом значении индекса потребительских цен на товары и услуги в месяце *m* 2019 к декабрю 2018).  Значение индекса потребительских цен на товары и услуги по Российской Федерации в декабре года *i*-1 в процентах к декабрю года *i*-2 используется КО при расчете цены мощности объекта генерации *g* в качестве  для *j*, соответствующего календарному номеру года *i*-1, согласно п. 5 приложения 4 к *Договору о предоставлении мощности* (Приложение № Д 16, Приложение № Д 16.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |