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

**Приложение № 1.2.5**

**Дата вступления в силу:** с 1 августа 2024 года и применяются при предоставлении данных за расчетные периоды начиная с августа 2024 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10.9.1** | 10.9.1. а) Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики, функционирующие на территории субъекта Российской Федерации, входящего в ценовую зону оптового рынка, и определяющие для потребителей, расположенных в соответствующей зоне деятельности гарантирующего поставщика, предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории в соответствии с пунктом 88 Основных положений функционирования розничных рынков, утвержденных постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442, ежемесячно в срок не позднее 16 календарных дней с даты окончания расчетного периода направляют в Совет рынка по электронной почте на адрес spd-npsr@atsenergo.ru в формате xml, в соответствии с приложением 102 к настоящему Регламенту, с ЭП следующую информацию по субъекту РФ в отношении его зоны деятельности:  …  – составляющие предельных уровней нерегулируемых цен (сбытовая надбавка и плата за иные услуги), использованные гарантирующим поставщиком при расчете предельных уровней нерегулируемых цен за расчетный период, в соответствии с приложением 99 к настоящему Регламенту;  … | 10.9.1. а) Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики, функционирующие на территории субъекта Российской Федерации, входящего в ценовую зону оптового рынка, и определяющие для потребителей, расположенных в соответствующей зоне деятельности гарантирующего поставщика, предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории в соответствии с пунктом 88 Основных положений функционирования розничных рынков, утвержденных постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442, ежемесячно в срок не позднее 16 календарных дней с даты окончания расчетного периода направляют в Совет рынка по электронной почте на адрес spd-npsr@atsenergo.ru в формате xml, в соответствии с приложением 102 к настоящему Регламенту, с ЭП следующую информацию по субъекту РФ в отношении его зоны деятельности:  …  – составляющие предельных уровней нерегулируемых цен (сбытовая надбавка, плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии и плата за иные услуги), использованные гарантирующим поставщиком при расчете предельных уровней нерегулируемых цен за расчетный период, в соответствии с приложением 99 к настоящему Регламенту;  … |
| **Приложение 102** | **Формат и порядок передачи участником в Совет рынка данных по ГП**  Передача осуществляется в виде XML-файла, подписанного ЭП.  Шаблон имени файла:  YYYYMMDD\_XXXXXXXX\_RR\_part\_sr\_cz\_data\_16.xml – наименование файла с данными по ГП, где:  YYYYMMDD – первое число расчетного месяца,  XXXXXXXX – код участника,  RR – код субъекта РФ (от 1 до 5 знаков),  part\_sr\_cz\_data\_16 – константа.  **XML-формат пакета:**  <? xml version = "1.0" encoding = CODEPAGE standalone = "yes" ?>  <package class="20x" ver="1.1.2" target-date="YYYYMMDD" trader-code="8x"  region-code="5n">  <gtp code="8x" />  <app95 v1="25.23d" v2="25.23d" v3="25.23d" v4="25.23d" v5="25.23d" v6="25.23d"  v7="25.23d" v8="25.23d" v9="25.23d" v10="25.23d" v11="25.23d" />  <app95a day="DD" hour="HH" v1="25.23d" v2="25.23d" />  <app96 v1="25.23d" v2="25.23d" v3="25.23d" v4="25.23d" v5="25.23d" v6="25.23d"  v7="25.23d" v8="25.23d" />  <app97 month="YYYYMM" v1="25.23d" v2="25.23d" v3="25.23d" v4="25.23d" v5="25.23d" v6="25.23d" v7="25.23d" v8="25.23d" v9="25.23d" v10="25.23d" v11="25.23d" v12="25.23d" v13="25.23d" v14="25.23d" v15="25.23d" v16="25.23d" v17="25.23d" v18="25.23d" v19="7x" />  <app98 v1="25.23d" v2="25.23d" v3="25.23d" v4="25.23d" v5="25.23d" />  <app99 v16="25.23d" v20="25.23d" v21="25.23d" v22="25.23d"  v7="25.23d" />  <app99a lvl="5n" v1="25.23d" v2="25.23d" v3="25.23d"/>  <app100 day="DD" hour="HH" gc="5n" v9="25.23d" v10="25.23d" v11="25.23d"  v12="25.23d" v13="25.23d" v14="25.23d" v15="25.23d"  v16="25.23d" v17="25.23d" v18="25.23d" v19="25.23d"  v20="25.23d" v21="25.23d" v22="25.23d" v23="25.23d"  v24="25.23d" v25="25.23d" v26="25.23d" v27="25.23d" v28="25.23d"/>  <app100a gc="5n" lvl="5n" v1="25.23d" v2="25.23d" v3="25.23d" v4="25.23d" v5="25.23d" />  <app100b v13="25.23d" v14="25.23d" />  </package>  …  Пояснения и требования к параметрам:  …  v7 – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, руб./МВт∙ч;  … | **Формат и порядок передачи участником в Совет рынка данных по ГП**  Передача осуществляется в виде XML-файла, подписанного ЭП.  Шаблон имени файла:  YYYYMMDD\_XXXXXXXX\_RR\_part\_sr\_cz\_data\_16.xml – наименование файла с данными по ГП, где:  YYYYMMDD – первое число расчетного месяца,  XXXXXXXX – код участника,  RR – код субъекта РФ (от 1 до 5 знаков),  part\_sr\_cz\_data\_16 – константа.  **XML-формат пакета:**  <? xml version = "1.0" encoding = CODEPAGE standalone = "yes" ?>  <package class="20x" ver="1.1.3" target-date="YYYYMMDD" trader-code="8x"  region-code="5n">  <gtp code="8x" />  <app95 v1="25.23d" v2="25.23d" v3="25.23d" v4="25.23d" v5="25.23d" v6="25.23d"  v7="25.23d" v8="25.23d" v9="25.23d" v10="25.23d" v11="25.23d" />  <app95a day="DD" hour="HH" v1="25.23d" v2="25.23d" />  <app96 v1="25.23d" v2="25.23d" v3="25.23d" v4="25.23d" v5="25.23d" v6="25.23d"  v7="25.23d" v8="25.23d" />  <app97 month="YYYYMM" v1="25.23d" v2="25.23d" v3="25.23d" v4="25.23d" v5="25.23d" v6="25.23d" v7="25.23d" v8="25.23d" v9="25.23d" v10="25.23d" v11="25.23d" v12="25.23d" v13="25.23d" v14="25.23d" v15="25.23d" v16="25.23d" v17="25.23d" v18="25.23d" v19="7x" />  <app98 v1="25.23d" v2="25.23d" v3="25.23d" v4="25.23d" v5="25.23d" />  <app99 v16="25.23d" v20="25.23d" v21="25.23d" v22="25.23d"  v7="25.23d" v23="25.23d" v24="25.23d" />  <app99a lvl="5n" v1="25.23d" v2="25.23d" v3="25.23d"/>  <app100 day="DD" hour="HH" gc="5n" v9="25.23d" v10="25.23d" v11="25.23d"  v12="25.23d" v13="25.23d" v14="25.23d" v15="25.23d"  v16="25.23d" v17="25.23d" v18="25.23d" v19="25.23d"  v20="25.23d" v21="25.23d" v22="25.23d" v23="25.23d"  v24="25.23d" v25="25.23d" v26="25.23d" v27="25.23d" v28="25.23d"/>  <app100a gc="5n" lvl="5n" v1="25.23d" v2="25.23d" v3="25.23d" v4="25.23d" v5="25.23d" />  <app100b v13="25.23d" v14="25.23d" />  </package>  …  Пояснения и требования к параметрам:  …  v7 – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, руб./МВт∙ч;  v23 – плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, руб./МВт·ч;  v24 – плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей – шестой ценовым категориям, руб./МВт;  … |

**Действующая редакция**

****Для неценовых зон оптового рынка в указанных столбцах заполняется следующая информация:

1) Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (ЭСО, ЭСК) для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии в пределах норматива технологических потерь, руб./МВт∙ч.

2) Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (ЭСО, ЭСК), учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности), по следующим группам (подгруппам) потребителей, руб./МВт∙ч.

**Предлагаемая редакция**





Для неценовых зон оптового рынка в указанных столбцах заполняется следующая информация:

1) Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (ЭСО, ЭСК) для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии в пределах норматива технологических потерь, руб./МВт∙ч.

2) Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (ЭСО, ЭСК), учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности), по следующим группам (подгруппам) потребителей, руб./МВт∙ч.

3) Для неценовых зон оптового рынка не заполняется.