Приложение № 17

к Протоколу № 4-II/2019 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 25 февраля 2019 года

**VIII.4. Изменения, связанные c уточнением порядка предоставления информации в Совет рынка гарантирующими поставщиками (ЭСО, ЭСК), функционирующими в неценовых зонах оптового рынка**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** уточнение порядка предоставления информации гарантирующими поставщиками (ЭСО, ЭСК) в Ассоциацию «НП Совет рынка» с учетом ранее принятых изменений в части коэффициентов, применяемых при определении стоимости отклонений участников оптового рынка.  **Дата вступления в силу:** 1 апреля 2019 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) |
| **7.11.5** | Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики (ЭСО, ЭСК) направляют в Совет рынка информацию, указанную в подпункте «в» п. 7.11.1 настоящего Регламента, за расчетные периоды с июля 2017 года по сентябрь 2017 года до 18 октября 2017 года включительно.  Информация направляется по электронной почте отдельным письмом в отношении расчетного периода на электронный адресspd-npsr@atsenergo.ru в формате xml, в соответствии с приложением 141б к настоящему Регламенту, с ЭП. | Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики (ЭСО, ЭСК) направляют в Совет рынка информацию, указанную в подпункте «а» п. 7.11.1 настоящего Регламента, за расчетные периоды – январь, февраль 2019 года до 18 апреля 2019 года включительно.  Информация направляется по электронной почте отдельным письмом в отношении расчетного периода на электронный адресspd-npsr@atsenergo.ru в формате xml, в соответствии с приложением 141 к настоящему Регламенту, с ЭП. |

### Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений

****

### Предлагаемая редакция (изменения выделены цветом)

****

|  |  |
| --- | --- |
| **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 141**  …  **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" />  …  <app140> – тег для указания данных по приложению 140. В файле должна быть только одна запись для набора: час расчетного месяца, группа потребителей <gc>;  day – дата в формате "DD";  hour – час в формате "HH";  gc – группа потребителей; допустимые значения в диапазоне 3–5.  Ставка за электрическую энергию конечных регулируемых цен, применяемая к фактическому поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии, руб./МВт∙ч (может принимать отрицательные значения):  v1 – ВН для 3-й ценовой категории;  v2 – СН1 для 3-й ценовой категории;  v3 – СН2 для 3-й ценовой категории;  v4 – НН для 3-й ценовой категории;  v5 – ВН1 для 4-й ценовой категории;  v6 – ВН для 4-й ценовой категории;  v7 – СН1 для 4-й ценовой категории;  v8 – СН2 для 4-й ценовой категории;  v9 – НН для 4-й ценовой категории;  v10 – ВН для 5-й ценовой категории;  v11 – СН1 для 5-й ценовой категории;  v12 – СН2 для 5-й ценовой категории;  v13 – НН для 5-й ценовой категории;  v14 – ВН1 для 6-й ценовой категории;  v15 – ВН для 6-й ценовой категории;  v16 – СН1 для 6-й ценовой категории;  v17 – СН2 для 6-й ценовой категории;  v18 – НН для 6-й ценовой категории.  Ставки конечной регулируемой цены для 5–6-й ценовой категории, руб./МВт∙ч:  Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя), руб./МВт∙ч (может принимать отрицательные значения):  v19 – для kповыш = 1;  v20 – для kповыш = 1,1;  v21 – для kповыш = 1,25;  v22 – для kповыш = 1,5;  Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя), руб./МВт∙ч (может принимать отрицательные значения):  v23 – для kпониж = 1;  v24 – для kпониж = 0,45;  v25 – для kпониж = 0,35;  v26 – для kпониж = 0,25;  …  Уровни напряжения (код – наименование):  0 – ИТОГО по ГП (без учета уровня напряжения)  1 – ДКП  2 – ФСК  3 – ГН  4 – ВН  5 – СН1  6 – СН2  7 – НН  8 – ФСК до 330 кВ и выше  9 – ФСК - 220 кВ и ниже  10 – ГН для ВН  11 – ГН для СН1  12 – ГН для СН2  13 – ВН1 | **Приложение 141**  …  **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" />  …  <app140> – тег для указания данных по приложению 140. В файле должна быть только одна запись для набора: час расчетного месяца, группа потребителей <gc>;  day – дата в формате "DD";  hour – час в формате "HH";  gc – группа потребителей; допустимые значения в диапазоне 3–5.  Ставка за электрическую энергию конечных регулируемых цен, применяемая к фактическому поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии, руб./МВт∙ч (может принимать отрицательные значения):  v1 – ВН для 3-й ценовой категории;  v2 – СН1 для 3-й ценовой категории;  v3 – СН2 для 3-й ценовой категории;  v4 – НН для 3-й ценовой категории;  v5 – ВН1 для 4-й ценовой категории;  v6 – ВН для 4-й ценовой категории;  v7 – СН1 для 4-й ценовой категории;  v8 – СН2 для 4-й ценовой категории;  v9 – НН для 4-й ценовой категории;  v10 – ВН для 5-й ценовой категории;  v11 – СН1 для 5-й ценовой категории;  v12 – СН2 для 5-й ценовой категории;  v13 – НН для 5-й ценовой категории;  v14 – ВН1 для 6-й ценовой категории;  v15 – ВН для 6-й ценовой категории;  v16 – СН1 для 6-й ценовой категории;  v17 – СН2 для 6-й ценовой категории;  v18 – НН для 6-й ценовой категории.  Ставки конечной регулируемой цены для 5–6-й ценовой категории, руб./МВт∙ч:  v27 – ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя), руб./МВт∙ч (может принимать отрицательные значения);  v28 – ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя), руб./МВт∙ч (может принимать отрицательные значения).  …  Уровни напряжения (код – наименование):  0 – ИТОГО по ГП (без учета уровня напряжения)  1 – ДКП  2 – ФСК  3 – ГН  4 – ВН  5 – СН1  6 – СН2  7 – НН  8 – ФСК до 330 кВ и выше  9 – ФСК - 220 кВ и ниже  10 – ГН для ВН  11 – ГН для СН1  12 – ГН для СН2  13 – ВН1  14 – ИТОГО по ГП (без учета ДКП) |
| **Приложение 141б**  **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" />  <app99b lvl="5n" 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"/>  <app100v lvl="5n" v3="25.23d" v4="25.23d" />  </package>  …  Уровни напряжения (код – наименование):  0 – ИТОГО по ГП (без учета уровня напряжения);  1 – ДКП;  2 – ФСК;  3 – ГН;  4 – ВН;  5 – СН1;  6 – СН2;  7 – НН;  8 – ФСК - 330 кВ и выше;  9 – ФСК - 220 кВ и ниже;  10 – ГН для ВН;  11 – ГН для СН1;  12 – ГН для СН2;  13 – ВН1.  Группы потребителей (код – наименование):  1 – потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 150 кВт;  2 – потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт;  3 – потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;  4 – потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт. | **Приложение 141б**  **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" />  <app99b lvl="5n" 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"/>  <app100v lvl="5n" v3="25.23d" v4="25.23d" />  </package>  …  Уровни напряжения (код – наименование):  0 – ИТОГО по ГП (без учета уровня напряжения);  1 – ДКП;  2 – ФСК;  3 – ГН;  4 – ВН;  5 – СН1;  6 – СН2;  7 – НН;  8 – ФСК - 330 кВ и выше;  9 – ФСК - 220 кВ и ниже;  10 – ГН для ВН;  11 – ГН для СН1;  12 – ГН для СН2;  13 – ВН1;  14 – ИТОГО по ГП (без учета ДКП)  Группы потребителей (код – наименование):  0 – без учета группы потребителей;  5 – потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт;  3 – потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;  4 – потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт. |