**I.7. Изменения, связанные с особенностями расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен и составляющих конечных регулируемых цен**

**Приложение № 1.7**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** определить особый порядок определения КО составляющих предельных уровней нерегулируемых цен и составляющих конечных регулируемых цен в отношении расчетного периода февраля 2025 года.  **Дата вступления в силу:** с 25 февраля 2025 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 февраля 2025 года. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10.1** | **10.1. Общие принципы расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен**  **…**  Расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в отношении расчетного периода *m* = январь КО производит в соответствии с законодательством Российской Федерации и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с учетом величин (в том числе интервалов тарифных зон суток), устанавливаемых федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов России в отношении расчетного периода *m* = январь и вступивших в силу не позднее 31-го числа расчетного периода *m* = январь.  В случае отсутствия вступившего в силу на 31 января 2025 года приказа федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов России об утверждении интервалов тарифных зон суток для потребителей на 2025 год (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий) КО в отношении расчетного периода *m* = январь 2025 года использует интервалы тарифных зон суток для потребителей в соответствии с приложением 172 к настоящему Регламенту. | **10.1. Общие принципы расчета составляющих предельных уровней нерегулируемых цен**  …  Расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в отношении расчетного периода *m* = январь КО производит в соответствии с законодательством Российской Федерации и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с учетом величин (в том числе интервалов тарифных зон суток), устанавливаемых федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов России в отношении расчетного периода *m* = январь и вступивших в силу не позднее 31-го числа расчетного периода *m* = январь.  В случае отсутствия вступившего в силу на 31 января 2025 года приказа федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов России об утверждении интервалов тарифных зон суток для потребителей на 2025 год (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий) КО в отношении расчетного периода *m* = январь 2025 года использует интервалы тарифных зон суток для потребителей в соответствии с приложением 172 к настоящему Регламенту.  В случае отсутствия вступившего в силу на 28 февраля 2025 года приказа федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов России об утверждении интервалов тарифных зон суток для потребителей на 2025 год (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий) КО в отношении расчетного периода *m* = февраль 2025 года использует интервалы тарифных зон суток для потребителей в соответствии с приложением 172 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 172** | **Приложение 172**  **ИНТЕРВАЛЫ**  **ТАРИФНЫХ ЗОН СУТОК ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ЯНВАРЬ 2025 ГОДА (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАСЕЛЕНИЯ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫХ**  **К НЕМУ КАТЕГОРИЙ)**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **Объединенные энергетические системы** | **Зоны суток**  **(определены в астрономических часах по московскому времени)** | **январь** | | Объединенная энергетическая система Центра | ночная | 23 - 07 | | пиковая | 08 - 12 | | 16 - 20 | | Объединенная энергетическая система Средней Волги (за исключением Самарской области, Саратовской области, Ульяновской области) | ночная | 23 - 07 | | пиковая | 08 - 12 | | 17 - 20 | | Объединенная энергетическая система Средней Волги (Самарская область, Саратовская область, Ульяновская область) | ночная | 22 - 06 | | пиковая | 07 - 11 | | 16 - 20 | | Объединенная энергетическая система Урала (за исключением Удмуртской Республики и Кировской области) | ночная | 21 - 05 | | пиковая | 06 - 09 | | 14 - 18 | | Объединенная энергетическая система Урала (Удмуртская Республика) | ночная | 22 - 06 | | пиковая | 07 - 11 | | 16 - 18 | | Объединенная энергетическая система Урала (Кировская область) | ночная | 23 - 07 | | пиковая | 08 - 11 | | 15 - 17 | | Объединенная энергетическая система Северо-Запада (за исключением Калининградской области) | ночная | 23 - 07 | | пиковая | 09 - 14 | | 17 - 20 | | Объединенная энергетическая система Юга (за исключением Астраханской области, Республики Крым и города федерального значения Севастополя) | ночная | 23 - 07 | | пиковая | 09 - 10 | | 17 - 22 | | Объединенная энергетическая система Юга (Астраханская область) | ночная | 22 - 06 | | пиковая | 08 - 09 | | 17 - 21 | | Объединенная энергетическая система Юга (Республика Крым и город федерального значения Севастополь) | ночная | 23 - 07 | | пиковая | 08 - 09 | | 17 - 22 | | Объединенная энергетическая система Сибири (Омская область) | ночная | 20 - 04 | | пиковая | 05 - 08 | | 13 - 17 | | Объединенная энергетическая система Сибири (Республика Алтай, Алтайский край, Томская область, Новосибирская область) | ночная | 19 - 03 | | пиковая | 04 - 07 | | 12 - 16 | | Объединенная энергетическая система Сибири (Республика Тыва, Республика Хакасия, Красноярский край, Кемеровская область – Кузбасс) | ночная | 19 - 03 | | пиковая | 04 - 06 | | 13 - 17 | | Объединенная энергетическая система Сибири (Республика Бурятия, Иркутская область) | ночная | 18 - 02 | | пиковая | 02 - 06 | | 11 - 15 | | Объединенная энергетическая система Сибири (Забайкальский край) | ночная | 17 - 01 | | пиковая | 02 - 05 | | 10 - 14 | | Объединенная энергетическая система Востока (Республика Саха (Якутия), Амурская область) | ночная | 17 - 01 | | пиковая | 02 - 06 | | 11 - 15 | | Объединенная энергетическая система Востока (Приморский край, Хабаровский край, Еврейская автономная область) | ночная | 16 - 00 | | пиковая | 02 - 05 | | 12 - 15 | | **Приложение 172**  **ИНТЕРВАЛЫ**  **ТАРИФНЫХ ЗОН СУТОК ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ЯНВАРЬ И ФЕВРАЛЬ 2025 ГОДА (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАСЕЛЕНИЯ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫХ**  **К НЕМУ КАТЕГОРИЙ)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **Объединенные энергетические системы** | **Зоны суток**  **(определены в астрономических часах по московскому времени)** | **январь** | **февраль** | | Объединенная энергетическая система Центра | ночная | 23 - 07 | 23 - 07 | | пиковая | 08 - 12 | 08 - 11 | | 16 - 20 | 17 - 21 | | Объединенная энергетическая система Средней Волги (за исключением Самарской области, Саратовской области, Ульяновской области) | ночная | 23 - 07 | 23 - 07 | | пиковая | 08 - 12 | 08 - 12 | | 17 - 20 | 18 - 20 | | Объединенная энергетическая система Средней Волги (Самарская область, Саратовская область, Ульяновская область) | ночная | 22 - 06 | 22 - 06 | | пиковая | 07 - 11 | 07 - 11 | | 16 - 20 | 16 - 20 | | Объединенная энергетическая система Урала (за исключением Удмуртской Республики и Кировской области) | ночная | 21 - 05 | 21 - 05 | | пиковая | 06 - 09 | 06 - 08 | | 14 - 18 | 16 - 18 | | Объединенная энергетическая система Урала (Удмуртская Республика) | ночная | 22 - 06 | 22 - 06 | | пиковая | 07 - 11 | 07 - 11 | | 16 - 18 | 16 - 18 | | Объединенная энергетическая система Урала (Кировская область) | ночная | 23 - 07 | 23 - 07 | | пиковая | 08 - 11 | 08 - 11 | | 15 - 17 | - | | Объединенная энергетическая система Северо-Запада (за исключением Калининградской области) | ночная | 23 - 07 | 23 - 07 | | пиковая | 09 - 14 | 08 - 13 | | 17 - 20 | 18 - 21 | | Объединенная энергетическая система Юга (за исключением Астраханской области, Республики Крым и города федерального значения Севастополя) | ночная | 23 - 07 | 23 - 07 | | пиковая | 09 - 10 | 09 - 11 | | 17 - 22 | 18 - 22 | | Объединенная энергетическая система Юга (Астраханская область) | ночная | 22 - 06 | 22 - 06 | | пиковая | 08 - 09 | 08 - 10 | | 17 - 21 | 17 - 21 | | Объединенная энергетическая система Юга (Республика Крым и город федерального значения Севастополь) | ночная | 23 - 07 | 23 - 07 | | пиковая | 08 - 09 | 08 - 10 | | 17 - 22 | 17 - 22 | | Объединенная энергетическая система Сибири (Омская область) | ночная | 20 - 04 | 20 - 04 | | пиковая | 05 - 08 | 05 - 08 | | 13 - 17 | 14 - 17 | | Объединенная энергетическая система Сибири (Республика Алтай, Алтайский край, Томская область, Новосибирская область) | ночная | 19 - 03 | 19 - 03 | | пиковая | 04 - 07 | 04 - 07 | | 12 - 16 | 13 - 16 | | Объединенная энергетическая система Сибири (Республика Тыва, Республика Хакасия, Красноярский край, Кемеровская область – Кузбасс) | ночная | 19 - 03 | 19 - 03 | | пиковая | 04 - 06 | 04 - 07 | | 13 - 17 | 14 - 17 | | Объединенная энергетическая система Сибири (Республика Бурятия, Иркутская область) | ночная | 18 - 02 | 18 - 02 | | пиковая | 02 - 06 | 02 - 06 | | 11 - 15 | 12 - 16 | | Объединенная энергетическая система Сибири (Забайкальский край) | ночная | 17 - 01 | 17 - 01 | | пиковая | 02 - 05 | 02 - 05 | | 10 - 14 | 11 - 15 | | Объединенная энергетическая система Востока (Республика Саха (Якутия), Амурская область) | ночная | 17 - 01 | 17 - 01 | | пиковая | 02 - 06 | 02 - 05 | | 11 - 15 | 12 - 16 | | Объединенная энергетическая система Востока (Приморский край, Хабаровский край, Еврейская автономная область) | ночная | 16 - 00 | 16 - 00 | | пиковая | 02 - 05 | 02 - 05 | | 12 - 15 | 12 - 16 | |
| **10.7** | **10.7 Порядок определения цен, используемых в отношении почасовых объемов потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих планирование почасового объема потребления**  – коэффициент, равный соотношению совокупного объема продажи электрической энергии по всем договорам, с использованием которых осуществляется торговля электрической энергией по регулируемым ценам (тарифам) на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам *sz*, к которой отнесена ГТП гарантирующего поставщика *q*, и суммы объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое потребление электрической энергии сверх объема покупки электрической энергии по регулируемым договорам, по всем покупателям, расположенным на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в час *h* расчетного периода *m*, рассчитываемый по формуле (округляется методом математического округления до 11 знаков после запятой):  где – плановый объем потребления электрической энергии покупателем *i* в ГТП потребления *k* на отдельной территории, ранее относившейся к неценовой зоне Дальнего Востока,в час *h* расчетного периода *m*, определенный в соответствии с п. 2.3.7 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для иных ГТП потребления;  – объемы покупки электрической энергии покупателем *i* в ГТП потребления *k* на отдельной территории, ранее относившейся к неценовой зоне Дальнего Востока,по регулируемым договорам, определенные в соответствии с формулой:  *,*  где  − объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* на час *h* расчетного периода, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество регулируемых договоров *D*, заключенных участником оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *k* в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на объемы поставки (с учетом модельных объемов для поставки по регулируемым тарифам (ценам)) электрической энергии в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в расчетном периоде;  – суммарный объем поставки по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в час операционных суток *h*, определяемый в соответствии с пунктом 6.4. *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **10.7 Порядок определения цен, используемых в отношении почасовых объемов потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих планирование почасового объема потребления**  – коэффициент, равный соотношению совокупного объема продажи электрической энергии по всем договорам, с использованием которых осуществляется торговля электрической энергией по регулируемым ценам (тарифам) на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам *sz*, к которой отнесена ГТП гарантирующего поставщика *q*, и суммы объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое потребление электрической энергии сверх объема покупки электрической энергии по регулируемым договорам, по всем покупателям, расположенным на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в час *h* расчетного периода *m*, рассчитываемый по формуле (округляется методом математического округления до 11 знаков после запятой):  где – плановый объем потребления электрической энергии покупателем *i* в ГТП потребления (экспорта) *k* на отдельной территории, ранее относившейся к неценовой зоне Дальнего Востока,в час *h* расчетного периода *m*, определенный в соответствии с п. 2.3.7 *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для иных ГТП потребления;  – объемы покупки электрической энергии покупателем *i* в ГТП потребления (экспорта) *k* на отдельной территории, ранее относившейся к неценовой зоне Дальнего Востока,по регулируемым договорам, определенные в соответствии с формулой:  *,*  где  − объем поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности *D* на час *h* расчетного периода, определенный в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество регулируемых договоров *D*, заключенных участником оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *k* в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на объемы поставки (с учетом модельных объемов для поставки по регулируемым тарифам (ценам)) электрической энергии в отношении потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в расчетном периоде;  – суммарный объем поставки по договорам, в рамках которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в час операционных суток *h*, определяемый в соответствии с пунктом 6.4. *Регламента расчета плановых объемов производства и потребления и расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед* (Приложение № 8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

**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** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) | |
| **19** | **19. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ КОММЕРЧЕСКИМ ОПЕРАТОРОМ ГП (ЭСО, ЭСК) СОСТАВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА**  …  Отнесение часов *h* месяца *m* к соответствующей зоне суток осуществляется на основании приказа федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об утверждении интервалов тарифных зон суток (далее – Приказ) с учетом следующего:   * интервалы тарифных зон суток определяются в астрономических часах по московскому времени; * длительность зоны суток исчисляется начиная с первой минуты часа, указанного в начале соответствующего интервала, и заканчивается по истечении последней минуты часа, предшествующего часу, указанному в конце интервала; * полупиковая зона суток соответствует часам, не вошедшим в Приказе в ночной и пиковый интервалы зон суток; * дневная зона суток соответствует часам, входящим в пиковый и полупиковый интервалы зон суток.   В случае отсутствия вступившего в силу на 31 января 2025 года приказа федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов России об утверждении интервалов тарифных зон суток для потребителей на 2025 год (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий) КО в отношении расчетного периода m=январь 2025 года использует интервалы тарифных зон суток для потребителей в соответствии с приложением 6 настоящего Регламента. | | **19. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ КОММЕРЧЕСКИМ ОПЕРАТОРОМ ГП (ЭСО, ЭСК) СОСТАВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА**  …  Отнесение часов *h* месяца *m* к соответствующей зоне суток осуществляется на основании приказа федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об утверждении интервалов тарифных зон суток (далее – Приказ) с учетом следующего:   * интервалы тарифных зон суток определяются в астрономических часах по московскому времени; * длительность зоны суток исчисляется начиная с первой минуты часа, указанного в начале соответствующего интервала, и заканчивается по истечении последней минуты часа, предшествующего часу, указанному в конце интервала; * полупиковая зона суток соответствует часам, не вошедшим в Приказе в ночной и пиковый интервалы зон суток; * дневная зона суток соответствует часам, входящим в пиковый и полупиковый интервалы зон суток.   В случае отсутствия вступившего в силу на 31 января 2025 года приказа федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов России об утверждении интервалов тарифных зон суток для потребителей на 2025 год (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий) КО в отношении расчетного периода *m* = январь 2025 года использует интервалы тарифных зон суток для потребителей в соответствии с приложением 6 настоящего Регламента.  В случае отсутствия вступившего в силу на 28 февраля 2025 года приказа федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов России об утверждении интервалов тарифных зон суток для потребителей на 2025 год (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий) КО в отношении расчетного периода *m* = февраль 2025 года использует интервалы тарифных зон суток для потребителей в соответствии с приложением 6 настоящего Регламента. |
| **Приложение 6** | Приложение 6  ИНТЕРВАЛЫ  ТАРИФНЫХ ЗОН СУТОК ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ЯНВАРЬ 2025 ГОДА (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАСЕЛЕНИЯ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫХ  К НЕМУ КАТЕГОРИЙ)   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **Объединенные энергетические системы** | **Зоны суток**  **(определены в астрономических часах по московскому времени)** | **январь** | | Объединенная энергетическая система Северо-Запада (Калининградская область) | ночная | 00 - 08 | | пиковая | 10 - 15 | | 18 - 21 | | | Приложение 6  ИНТЕРВАЛЫ  ТАРИФНЫХ ЗОН СУТОК ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ЯНВАРЬ И ФЕВРАЛЬ 2025 ГОДА (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАСЕЛЕНИЯ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫХ  К НЕМУ КАТЕГОРИЙ)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **Объединенные энергетические системы** | **Зоны суток**  **(определены в астрономических часах по московскому времени)** | **январь** | **февраль** | | Объединенная энергетическая система Северо-Запада (Калининградская область) | ночная | 00 - 08 | 00 - 08 | | пиковая | 10 - 15 | 09 - 13 | | 18 - 21 | 19 - 22 | |