Приложение № 1

к приказу Службы по государственному регулированию цен и тарифов

Калининградской области

от 23 декабря 2016 г. № 145-06э/16

**ТАРИФ**

**для сетевой организации, покупающей электрическую энергию для компенсации потерь электрической**

**энергии у гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Янтарьэнергосбыт», функционирующего на розничном рынке Калининградской области, объединенной в неценовую зону оптового рынка,**

**с 01 январяпо 31 декабря 2017 года**

 Таблица

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрическойэнергии (тарифы указаны без НДС) |
| 1. | Конечная регулируемая цена ($Ц\_{m}^{КРЦЭМ}$) |
| 1.1. | В отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации |
| $Ц\_{m}^{КРЦЭМ}=Ц\_{m}^{СВРЦЭМ}+Ц\_{m}^{розн\\_ген}+Ц\_{m}^{ПУ}+Ц\_{сетевые организации}^{СН}$<1> |
| $$Ц\_{сетевые организации}^{СН}$$ | руб./МВт·ч | 91,93 | 230,40 |
| 1.2. | В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации |
|  | $Ц\_{m}^{КРЦЭМ}=Ц\_{m}^{СВРЦЭМ}+Ц\_{m}^{розн\\_ген}+Ц\_{m}^{ПУ}+Ц\_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН, ЭМ}$<1> |
|  | $$Ц\_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН, ЭМ}$$ | руб./МВт·ч | 78,13 | 207,40 |
| 1.3. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S\_{ГП,m}^{РЭК, средневзвеш}$) | руб./МВт·ч | 28,27 | 26,34 |

Примечание.

--------------------------------

<1> Составляющие $Ц\_{m}^{СВРЦЭМ}$. $Ц\_{m}^{розн\\_ген}$, $Ц\_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц\_{сетевые организации}^{СН}$, $Ц\_{от 670 кВт до 10МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

$Ц\_{m}^{СВРЦЭМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{m}^{розн\\_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{сетевые организации}^{СН}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{от 670 кВт до 10МВт}^{СН,ЭМ}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт$∙$ч).