



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФОВ И ЦЕН ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

18.11.2022

№ 34/2-П

г. Биробиджан

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую территориальным сетевым организациям на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка для целей компенсации потерь в электрических сетях, для ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением о департаменте тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утверждённым постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 № 321-пп, на основании решения Правления департамента тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 18.11.2022 № 34/2-Р ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую территориальным сетевым организациям на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка для целей компенсации потерь в электрических сетях, для ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, согласно приложению.

2. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего приказа, вводятся в действие с 01 декабря 2022 года и действуют до 31 декабря 2023 года включительно.

3. Признать утратившим силу с 01 декабря 2022 года приказ департамента тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 24.12.2021 № 44/2-П «Об установлении тарифов для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, на 2022 год».

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования, но не ранее 01 декабря 2022 года.

Начальник департамента



Г.Ф. Шлыкова

Приложение
к приказу департамента
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 18.11.2022 № 34/2-П

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую территориальным сетевым организациям на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка для целей компенсации потерь в электрических сетях, для ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области по договорам купли-продажи

(Данное приложение утверждается отдельно для каждого гарантирующего поставщика)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года	
1	2	3	4	
1.	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь (тарифы указываются без НДС)			
	Конечная регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) в отношении величин превышения фактически объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе на расчетный период в отношении территориальной сетевой организации ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}}$)			
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ТСО}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (т), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2021, № 1, ст. 172) (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии)</p>			

	<p>$(\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}})$, 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 ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}}$), 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 ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>	руб./ МВт·ч	966,56
	<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН}}$)</p> <p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, предоставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\text{S}_{\text{т}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)</p>	руб./ МВт·ч	
2.	<p>Конечная регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) в отношении величины превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе на расчетный период m в отношении территориальной сетевой организации ($\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}}$)</p>	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч
	<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ($\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$)</p>	руб./ МВт·ч	587,00