



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

29.11.2024

№ 133-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую территориальным сетевым организациям на территории Амурской области гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») для целей компенсации потерь в электрических сетях на 2025 год

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», Положением об управлении государственного регулирования цен и тарифов Амурской области (далее - управление), утвержденным постановлением Губернатора Амурской области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления от 29.11.2024 № 124-24/э

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить тарифы для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») на 2025 год, согласно указанной в приложении к настоящему приказу календарной разбивке.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2025.

Начальник управления

О.М. Личман

Приложение
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 29.11.2024 № 133-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую территориальным сетевым организациям на территории Амурской области гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») для целей компенсации потерь в электрических сетях, по договорам купли-продажи на 2025 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)			
1.	Конечная регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе на расчетный период m в отношении территориальной сетевой организации ($\Pi_m^{КРЦЭМ}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_m^{СН} + \Pi_m^{ТСО}$ <p>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, утвержденным Правительством Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($\Pi_m^{СВРЦЭМ}$), 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 ($\Pi_m^{розн_ген}$), 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</p>			

	<p>энергии ($\Pi_m^{ПУ}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>				<p>руб./МВт·ч</p> <p>1 092,45</p> <p>1 092,45</p>
	<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" ($\Pi_{ТСО}^{СН}$)</p> <p>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 ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)</p>				<p>руб./МВт·ч</p> <p>-</p> <p>-</p>
<p>2.</p>	<p>Конечная регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе на расчетный период m в отношении территориальной сетевой организации ($\Pi_m^{КРЦЭМ}$)</p>				
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э}$				
	<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" ($\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$)</p>				<p>руб./МВт·ч</p> <p>565,77</p> <p>565,77</p>