



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29.12.2016

№ 198-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении тарифов для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантировавшего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») на 2017 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, утвержденным постановлением губернатора Амурской области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления от 29.12.2016 № 175-16/э

**приказы в а ю:**

1. Установить тарифы для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии на территории Амурской области, у гарантировавшего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), на 2017 год, согласно указанной в приложении к настоящему приказу календарной разбивке.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2017.

Начальник управления

О.М. Личман

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

29 ДЕК 2016

КОПИЯ ВЕРНА

Приложение  
к приказу управления  
государственного регулирования цен  
и тарифов Амурской области  
от 29.12.2016 № 198-пр/э

Тарифы для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии на территории Амурской области, у гарантировавшего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), на 2017 год

(тарифы указываются без НДС)

№ 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
	Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена ( $I_m^{КРЦЭМ}$ )			
1.1.	В отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенныхми в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации			
	$I_m^{КРЦЭМ} = I_m^{СВРЦЭМ} + I_{m\text{рэзн\_ген}}^{ПЛУ} + I_m^{ПЛУ} + I_{\text{сетевые организации}}^{СН}$ <1>			
	$I_{\text{сетевые организации}}^{СН}$	руб./МВт·ч	175,88	212,77
1.2.	В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенныхми в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации			
	$I_m^{КРЦЭМ} = I_m^{СВРЦЭМ} + I_{m\text{рэзн\_ген}}^{ПЛУ} + I_m^{ПЛУ} + I_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,ЭМ}$ <1>			
	$I_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	204,80	247,73

РАЗДЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

29 ДЕКАБРЯ 2016

КОПИЯ ДЛЯ

СЕРНА

1.3.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантировщиком поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантировщиком поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{III,t}^{PЭК, средневзвеш.}$ )	руб./МВт·ч	-	-
------	--	------------	---	---

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

29.08.2016

Копия передана

hmp

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

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

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

$\Pi_m^{ПУ}$  – 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 гарантировющего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сетевые организации}}^{CH}$  – сбытовая надбавка гарантировющего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантировющего 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).»