

В целях проведения независимой антикоррупционной экспертизы Управление государственного регулирования цен и тарифов Амурской области размещает:

проект приказа управления «Об установлении тарифов для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») на 2019 год».

Юридические и физические лица, аккредитованные Министерством юстиции Российской Федерации в качестве независимых экспертов антикоррупционной экспертизы нормативных правовых актов области и проектов нормативных правовых актов области, в соответствии с методикой проведения антикоррупционной экспертизы нормативных правовых актов и проектов нормативных правовых актов, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2010 № 96, вправе ознакомиться с представленным проектом для выявления в проекте нормативного правового акта коррупциогенных факторов и подготовки предложений о способах их устранения.

Экспертные заключения (при проведении независимой антикоррупционной экспертизы) принимаются в течение девяти дней (с 12.12.2018 по 20.12.2018) по адресу: 675023, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Зейская, 206, Управление государственного регулирования цен и тарифов Амурской области.

Электронный адрес: tarif@tarifamur.ru

Приложение
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от .12.2018 №-пр/э

Тарифы для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») на 2019 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	
	Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена ($\Pi_m^{КРЦЭМ}$)				
1.1.	В отношении величин не превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации				
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{сетевые\ организации}^{СН} <1>$				
	$\Pi_{сетевые\ организации}^{СН}$	руб./МВт·ч	779,03	779,03	
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				
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} <1>$				
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	297,72	297,72	
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 ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)		руб./МВт·ч	-	-

<1> Составляющие $C_m^{СВРЦЭМ}$, $C_m^{розн_ген}$, $C_m^{ПУ}$ 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 $C_{\text{сетевые организации}}^{СН}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

$C_m^{СВРЦЭМ}$ – 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).

$C_m^{розн_ген}$ – 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).

$C_m^{ПУ}$ – 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).

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

$C_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{СН,ЭМ}$ – 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).»