



**КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН  
ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

28.12.2016

№ 45/2-П

г. Биробиджан

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» покупателю - МУП «Водоканал» города Хабаровск на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, по договорам энергоснабжения, 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», постановлением Правительства РФ от 17.05.2016 № 433 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности», Положением о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 № 321-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 28.12.2016 № 45/2-Р

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» покупателю - МУП «Водоканал» города Хабаровск на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, по договорам энергоснабжения, согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель комитета



Г.Ф. Шлыкова

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» покупателю - МУП «Водоканал» города Хабаровск на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, по договорам энергоснабжения, с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года

№ 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
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$ )			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$ )			
	$\underline{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \underline{C}_{m,h}^{СВРЦЭ.БФ} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \underline{C}_m^{ДУ} + \underline{C}_h^{СН.Э} <1>$			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\underline{C}_m^{КРЦЭМ.М}$ )			
	$\underline{C}_m^{КРЦЭМ.М} = \underline{C}_m^{СВРЦМ} + \underline{C}^{СН.М} <1>$			

1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$ )	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = T_{\text{сод.ЕНЭС}} <1>$		
	$T_{\text{сод.ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	155541,58	164095,64
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1}$ )	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.элек.опт} + T_{\text{пот.ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{m,h}^{\text{ПУ}} + \Pi_h^{\text{СН.Э1}} <2>$		
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2}$ )	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_h^{\text{СН.Э2}} <2>$		
	$\Pi_h^{\text{СН.Э2}}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3}$ )	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_h^{\text{СН.Э3}} <2>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0

2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$ )			
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт.небатарей}} +  \text{Ц}_{\text{СН.Э4}}  \langle 2 \rangle$			
	$\text{Ц}_{\text{СН.Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\text{Ц}_{m,t}^{\text{КРЦЭМ.М}}$ )			
	$\text{Ц}_{m,t}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{m,t}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{СН.М}} \langle 2 \rangle$			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.С}}$ )			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \text{T}_{\text{сод.ЭНЭС}} \langle 2 \rangle$			
	$\text{T}_{\text{сод.ЭНЭС}}$	руб./ МВт·мес	155541,58	164095,64

Примечание.

$\langle 1 \rangle$  Составляющие  $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$ ,  $\text{Ц}_{m,t}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\text{Ц}_{m,t}^{\text{ПУ}}$  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  $\text{Ц}_{h,\text{Э}}^{\text{СН.Э}}$  и  $\text{Ц}_{\text{СН.М}}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая  $\text{T}_{\text{сод.ЭНЭС}}$  указывается в числовом выражении. Составляющие  $\text{T}_{\text{пот.ЭНЭС}}$  и  $\text{НТПЭ}$  указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m}^{CBPCM}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$T_{пот\_ЕНЭС}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T_{сод\_ЕНЭС}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$C_{m}^{ПУ}$  – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{h}^{СН.Э}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемая в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт·ч).

$C_{h}^{СН.М}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемая в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес).

<2> Составляющие  $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}}$ ,  $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ ,  $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $\text{Ц}_m^{\text{факт.небаланс}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\text{Ц}_h^{\text{СН.Э1}}$ ,  $\text{Ц}_h^{\text{СН.Э2}}$ ,  $\text{Ц}_h^{\text{СН.Э3}}$ ,  $\text{Ц}_h^{\text{СН.Э4}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{СН.М}}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая  $\text{T}_{\text{сод.ЕНЭС}}$  указывается в числовом выражении. Составляющие  $\text{T}_{\text{пот.ЕНЭС}}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{T}_{\text{пот.ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$\text{T}_{\text{сод.ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$  – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над

плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}$  – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{h}^{СН.Э1}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э1}$  и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{h}^{СН.Э2}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2}$  и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{h}^{СН.Э3}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3}$  и определяемая в

отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{д}}^{\text{СН.Э4}}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\text{Ц}_{\text{г.д}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{СН.М}}$  - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемая в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес).