

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.02.2016 № 6/1

г. Хабаровск

О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.12.2015 № 43/6

В целях приведения нормативного правового акта в соответствие с действующим законодательством комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Внести в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.12.2015 № 43/6 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - акционерным обществом "ННК-Энерго" покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2016 год" следующие изменения:

1. В пункте 1 постановления слово "приложению" заменить словами приложениям 1, 2".

2. В наименовании приложения к постановлению слово "Приложение" заменить словами "Приложение 1";

3. Дополнить постановление приложением 2 следующего содержания:

"Приложение 2

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 28 декабря 2015 г. № 43/6

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией – акционерным обществом "ННК-Энерго" покупателям по договорам энергоснабжения на розничном рынке на территории Хабаровского края, 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, на 2016 год

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,14201	2,58640
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,32747	1,48799
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	*	*
			$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$
1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00274	0,00275
1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5>	руб./кВт·мес.	724,72897	801,83707
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт·мес.	494,64574	494,64574
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,33067	1,42848
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,71982	0,71982
2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	*	*
			$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$
2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00274	0,00275
2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.4.1	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
2.4.2	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	X	X
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,37194	1,52429
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,71982	0,71982
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{\sqrt{факт_9/9}}_{i,m}$ *	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{\sqrt{факт_9/9}}_{i,m}$ *
3.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00274	0,00275
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,14201	2,58640
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,32747	1,48799
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{\sqrt{факт_9/9}}_{i,m}$ *	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{\sqrt{факт_9/9}}_{i,m}$ *
3.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00274	0,00275
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X

3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	5,78416	7,13138
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,32747	1,48799
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$ *	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$ *
3.3.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00274	0,00275
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>			
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	1,37194	1,52429
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,71982	0,71982
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6>	руб./кВт·мес.	144,68652	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <6>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$ *	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{факт_ЕНЭС}}{V_{i,m}^{факт_э/э}}$ *
4.1.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00274	0,00275
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4>	руб./кВт·ч	2,70855	3,34052
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	1,32747	1,48799
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			

	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <б>	руб./кВт·мес.	144,68652	155,54158
	ставка на оплату нормативных технологических потерь <б>	руб./кВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$ *	$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}}$ *
4.2.3	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00274	0,00275
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	X	X

Примечание: Цены (тарифы) установлены без налога на добавленную стоимость.

* В соответствии с приказом ФСТ России от 9 декабря 2014 года № 297-э/3 "Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015 - 2019 годы", 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 ($T_{i,m}$), устанавливается, в виде формулы:

$$T_{i,m} = \frac{S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}}{V_{i,m}^{\text{факт_э/э}}},$$

где:

$S_{i,m-1}^{\text{факт_ЕНЭС}}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1:

- в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с

использованием понижающего коэффициента, применяемого к указанной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, и стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, установленного для указанной организации, индикативных цен на мощность, регулируемых цен (тарифов) на мощность, рублей;

$V_{i,m}^{факт-э/э}$ - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i -го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i -й субъект Российской Федерации, МВт-ч.

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

<4> При утверждении цен (тарифов) для энергосбытовой организации, включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии:

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,53669	0,69916
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа, дифференцированного по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.2.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,28054	0,37835
2.3.	менее 150 кВт	руб./кВт·мес.	170,96371	225,07873
3.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1.	-ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			

3.2.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,32181	0,47416
3.3.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,53669	0,69916
3.5.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
3.6.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	1,37820	2,00901
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа, дифференцированного по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>			
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.2.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,32181	0,47416
4.3.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
4.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,63708	0,93223

В том числе, учтены расходы на реализацию (сбыт) энергосбытовой организации - АО "ННК-Энерго" в 1 полугодии 2016 года в размере 0,01763 руб./кВтч и во 2 полугодии 2016 года в размере 0,03222 руб./кВтч

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861."

Председатель

А.Л. Орлов