



**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

14.04.2014

№ 55-пр/э

г. Благовещенск

О внесении изменений в приказ  
управления государственного  
регулирования цен и тарифов  
Амурской области от 25.12.2013  
№ 291-пр/э

В целях приведения в соответствие законодательству нормативных правовых актов управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, на основании решения Правления управления от 14.04.2014 № 45-14/э

**п р и к а з ы в а ю:**

Внести в приказ управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 25.12.2013 № 291-пр/э «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») другим гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям, функционирующим на территории Амурской области, на 2014 год» (в редакции приказов от 12.02.2014 № 19-пр/э, от 28.03.2014 № 40-пр/э) следующие изменения:

1) дополнить приказ пунктом 8 следующего содержания:

«8. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» по договорам купли-продажи на 2014 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 8 к настоящему приказу.»

2) пункт 7 «Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.» считать пунктом 9;

3) приложение № 5 изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

4) приложение № 7 изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

Начальник управления

О.М.Личман

Приложение № 1  
к приказу управления  
государственного регулирования цен и  
тарифов Амурской области  
от 14.04.2014 № 55-пр/э

Приложение № 5  
к приказу управления  
государственного регулирования цен и  
тарифов Амурской области  
от 25.12.2013 № 291-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком  
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»)  
энергосбытовой организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» по договорам энергоснабжения  
на 2014 год (без учета НДС).

N п/п	Наименование организации (тарифы с разбивкой по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения <4>				Диапазоны напряжения <4>			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>Приобретение электрической энергии для потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть</b>										
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	1,84371	-	-	-	1,87979	-	-	-
2.	Трехставочный тариф покупки									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности <2>	руб./кВт·мес.	483,23006	-	-	-	483,23006	-	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии <6>	руб./кВт·ч	0,90231	-	-	-	0,92355	-	-	-
2.3.	ставка стоимости электрической мощности <3>, <5>	руб./кВт·мес.	134,96406	-	-	-	147,68120	-	-	-
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	населению	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	1,84371	-	-	-	1,87979	-	-	-
4.	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:									
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3.		руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,85969	-	-	-	0,87137	-	-	-
		руб./кВт·мес.	510,42720	-	-	-	516,66135	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	134,96406	-	-	-	147,68120	-	-	-
<b>Приобретение электрической энергии для прочих потребителей</b>										
1.	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	-	4,30227	4,30227	-	-	4,32885	4,32885	-
2.	Трехставочный тариф покупки									
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности <2>	руб./кВт·мес.	-	483,23006	483,23006	-	-	483,23006	483,23006	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии <6>	руб./кВт·ч	-	1,26903	1,40946	-	-	1,29804	1,43847	-
2.3.	ставка стоимости электрической мощности <3>, <5>	руб./кВт·мес.	-	797,80006	1627,68447	-	-	797,80006	1627,68447	-
3.	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1.	населению	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	компенсация потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	3,11639	4,51150	-	-	3,15783	4,55294	-
3.3.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	3,12881	4,52392	-	-	3,15479	4,54990	-
3.3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	3,08516	4,48027	-	-	3,11840	4,51351	-
3.3.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	3,04573	4,44084	-	-	3,06163	4,45674	-
4.	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:									
4.1.	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	1,17778	1,31821	-	-	1,19970	1,34013	-
		руб./кВт·мес.	-	533,53613	533,53613	-	-	548,18859	548,18859	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	797,80006	1 627,68447	-	-	797,80006	1 627,68447	-
4.2.2.	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	1,18383	1,32426	-	-	1,19822	1,33865	-
		руб./кВт·мес.	-	537,59833	537,59833	-	-	547,19225	547,19225	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	797,80006	1 627,68447	-	-	797,80006	1 627,68447	-
4.2.3.	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	1,16255	1,30298	-	-	1,18044	1,32087	-
		руб./кВт·мес.	-	523,32281	523,32281	-	-	535,26587	535,26587	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	797,80006	1 627,68447	-	-	797,80006	1 627,68447	-
4.2.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	1,14333	1,28376	-	-	1,15270	1,29313	-
		руб./кВт·мес.	-	510,42720	510,42720	-	-	516,66135	516,66135	-
		руб./кВт·мес. <5>	-	797,80006	1 627,68447	-	-	797,80006	1 627,68447	-

Примечание.

<1> Приложение применяется при установлении тарифов, указанных в пункте 29 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23.11.2004 N 193-э/11 (зарегистрировано Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14.12.2004 N 289-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28.11.2006 N 318-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30.01.2007 N 14-э/14 (зарегистрировано Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31.07.2007 N 138-э/6 (зарегистрировано Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23.11.2007 N 385-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21.10.2008 N 209-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22.12.2009 N 469-э/8 (зарегистрировано Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31.12.2009 N 558-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345).

<2> 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 N 442.

<3> 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 N 861.

<4> В технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности по решению регулирующего органа исходя из конфигурации электросетевого хозяйства устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения.

<5> [Строка 2.3](#) для договоров энергоснабжения.

<6> Ставка на оплату нормативных технологических потерь определена как произведение ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденной приказом ФСТ России от 29.12.2009 № 552-э/2 (в ред. Приказов ФСТ России от 28.12.2010 № 486-э/3, от 13.04.2011 № 74-э/7, от 05.05.2011 № 94-э/1, от 06.12.2011 № 325-э/1, от 21.05.2012 № 114-э/2 ) на отношение величины потерь в сетях ЕНЭС к величине покупки электрической энергии на оптовом рынке, согласно Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Амурской области на 2014 год, утвержденного приказом ФСТ России от 28.06.2013 № 123-э/1 (в редакции приказов ФСТ России от 26.09.2013 N 176-э/1, от 30.09.2013 N 1236-э, от 30.10.2013 N 194-э/1, от 28.11.2013 N 220-э/1 )



Примечание.

<1> Приложение применяется при установлении тарифов, указанных в [пункте 29](#) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный N 6076), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23.11.2004 N 193-э/11 (зарегистрировано Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14.12.2004 N 289-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28.11.2006 N 318-э/15 (зарегистрировано Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30.01.2007 N 14-э/14 (зарегистрировано Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31.07.2007 N 138-э/6 (зарегистрировано Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23.11.2007 N 385-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21.10.2008 N 209-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22.12.2009 N 469-э/8 (зарегистрировано Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31.12.2009 N 558-э/1 (зарегистрировано Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345).

<2> 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 N 442.

<3> 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 N 861.

<4> В технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях ценовых зон, на которых не формируется равновесная цена оптового рынка электрической энергии и мощности по решению регулирующего органа исходя из конфигурации электросетевого хозяйства устанавливаются без дифференциации по уровням напряжения.

<5> [Строка 2.3](#) для договоров энергоснабжения.