



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

**П Р И К А З**

29.12.2015

№ 233-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») другим энергосбытовым организациям в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь», функционирующим на территории Амурской области, на 2016 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, утвержденного постановлением губернатора Амурской области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления от 29.12.2015 № 232-15/э

**п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на 2016 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на 2016 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ООО «Транснефтьэнерго» в целях поставки группе «прочие

потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на 2016 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации АО «ННК-Энерго» в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на 2016 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ОАО «Оборонэнергосбыт» в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на 2016 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ООО «Районные электрические сети» в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на 2016 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления

О.М.Личман

Приложение № 1  
к приказу управления  
государственного регулирования цен и  
тарифов Амурской области  
от 29.12.2015 № 233-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком  
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»  
(филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации  
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые  
организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на 2016 год  
(без учета НДС).

№	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
1	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	1,61841	-	1,75640	1,75829	1,64855	-	1,83167	1,83370
2	Трехставочный тариф покупки									
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>2</sup>	руб./кВт·мес.	510,29094	-	510,29094	510,29094	505,51982	-	505,51982	505,51982
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,85688	-	0,99487	0,99676	0,88709	-	1,07021	1,07224
2.3	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3,5</sup>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	1,76840	-	1,76840	1,76840	1,84623	-	1,84623	1,84623
3.3.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	1,75076	-	1,75076	1,75076	1,82296	-	1,82296	1,82296
3.3.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	1,68019	-	1,68019	1,68019	1,72987	-	1,72987	1,72987
3.3.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	1,61686	-	1,61686	1,61686	1,64632	-	1,64632	1,64632
4	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:									
4.1	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,88367	-	0,88367	0,88367	0,92335	-	0,92335	0,92335
		руб./кВт·мес.	590,95804	-	590,95804	590,95804	612,68256	-	612,68256	612,68256
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,87495	-	0,87495	0,87495	0,91178	-	0,91178	0,91178
		руб./кВт·мес.	585,11260	-	585,11260	585,11260	604,91714	-	604,91714	604,91714
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,84010	-	0,84010	0,84010	0,86548	-	0,86548	0,86548
		руб./кВт·мес.	561,73083	-	561,73083	561,73083	573,85548	-	573,85548	573,85548
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	0,80882	-	0,80882	0,80882	0,82392	-	0,82392	0,82392
		руб./кВт·мес.	540,74525	-	540,74525	540,74525	545,97704	-	545,97704	545,97704
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание.

<1> Приложение применяется при установлении тарифов на покупную электроэнергию в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" в соответствии с [пунктом 29](#) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 года, регистрационный N 6076), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 ноября 2004 года N 193-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14 декабря 2004 года N 289-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28 ноября 2006 года N 318-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30 января 2007 года N 14-э/14 (зарегистрирован Минюстом России 6

марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31 июля 2007 года N 138-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23 ноября 2007 года N 385-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21 октября 2008 года N 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22 декабря 2009 года N 469-э/8 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31 декабря 2009 года N 558-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345), от 24 июня 2011 года N 303-э (зарегистрирован Минюстом России 7 июля 2011 года, регистрационный N 21290), от 26 декабря 2011 года N 823-э (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2011 года, регистрационный N 22794), от 13 июня 2013 года N 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 года, регистрационный N 29078) от 14 апреля 2014 года N 625-э (зарегистрирован Минюстом России 24 апреля 2014 года, регистрационный N 32113).

<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> Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаются с дифференциацией по уровням напряжения в соответствии с [пунктом 78](#) Основ ценообразования.

<5> Для договоров энергоснабжения.

Приложение № 2  
к приказу управления  
государственного регулирования цен и  
тарифов Амурской области  
от 29.12.2015 № 233-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком  
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»  
(филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации  
ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» в целях поставки группе «прочие потребители» и группе  
«сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»  
на 2016 год (без учета НДС).

№	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
1	Однотарифный тариф покупки	руб./кВт·ч	-	3,24595	4,65294	-	-	3,64287	4,99293	-
2	Трехставочный тариф покупки									
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>2</sup>	руб./кВт·мес.	-	510,29094	510,29094	-	-	505,51982	505,51982	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	1,36924	1,24050	-	-	1,17212	1,34268	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3,5</sup>	руб./кВт·мес.	-	662,26501	1514,49168	-	-	752,15471	1709,41053	-
3	Однотарифный тариф покупки в целях поставки:									
3.1	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	3,02014	4,42713	-	-	3,34498	4,69504	-
3.3.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	3,24595	4,65294	-	-	3,64287	4,99293	-
3.3.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	3,02014	4,42713	-	-	3,34498	4,69504	-
3.3.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	3,02014	4,42713	-	-	3,34498	4,69504	-
4	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:									
4.1	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	1,26368	1,13494	-	-	1,03397	1,20453	-
		руб./кВт·мес.	-	590,95804	590,95804	-	-	612,68256	612,68256	-
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	662,26501	1 514,49168	-	-	752,15471	1 709,41053	-
4.2.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	1,25496	1,12622	-	-	1,02240	1,19296	-
		руб./кВт·мес.	-	585,11260	585,11260	-	-	604,91714	604,91714	-
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	662,26501	1 514,49168	-	-	752,15471	1 709,41053	-
4.2.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	1,22011	1,09137	-	-	0,97610	1,14666	-
		руб./кВт·мес.	-	561,73083	561,73083	-	-	573,85548	573,85548	-
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	662,26501	1 514,49168	-	-	752,15471	1 709,41053	-
4.2.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	1,18883	1,06009	-	-	0,93454	1,10510	-
		руб./кВт·мес.	-	540,74525	540,74525	-	-	545,97704	545,97704	-
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	662,26501	1 514,49168	-	-	752,15471	1 709,41053	-

Примечание.

<1> Приложение применяется при установлении тарифов на покупную электроэнергию в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" в соответствии с пунктом 29 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 года, регистрационный N 6076), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 ноября 2004 года N 193-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14 декабря 2004 года N 289-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28 ноября 2006 года N 318-э/15 (зарегистрирован

Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30 января 2007 года N 14-э/14 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31 июля 2007 года N 138-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23 ноября 2007 года N 385-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21 октября 2008 года N 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22 декабря 2009 года N 469-э/8 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31 декабря 2009 года N 558-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345), от 24 июня 2011 года N 303-э (зарегистрирован Минюстом России 7 июля 2011 года, регистрационный N 21290), от 26 декабря 2011 года N 823-э (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2011 года, регистрационный N 22794), от 13 июня 2013 года N 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 года, регистрационный N 29078) от 14 апреля 2014 года N 625-э (зарегистрирован Минюстом России 24 апреля 2014 года, регистрационный N 32113).

<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> Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаются с дифференциацией по уровням напряжения в соответствии с [пунктом 78](#) Основ ценообразования.

<5> Для договоров энергоснабжения.



<b>Приобретение электрической энергии для прочих потребителей (по договору энергоснабжения)</b>										
1	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	-	3,24595	4,65294	-	-	3,64287	4,99293	-
2	Трехставочный тариф покупки									
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>2</sup>	руб./кВт·мес.	-	510,29094	510,29094	-	-	505,51982	505,51982	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	1,09985	1,24050	-	-	1,19217	1,34268	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3,5</sup>	руб./кВт·мес.	-	752,15471	1514,49168	-	-	999,58841	1709,41053	-
3	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	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	-	3,24595	4,65294	-	-	3,64287	4,99293	-
3.3.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:									
4.1	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
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. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,98557	1,12622	-	-	1,04245	1,19296	-
		руб./кВт·мес.	-	585,11260	585,11260	-	-	604,91714	604,91714	-
4.2.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	752,15471	1 514,49168	-	-	999,58841	1 709,41053	-
		руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Приобретение электрической энергии для прочих потребителей (по договору купли-продажи)</b>										
1	Одноставочный тариф покупки	руб./кВт·ч	-	1,75076	1,75076	-	-	1,82296	1,82296	-
2	Трехставочный тариф покупки									
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>2</sup>	руб./кВт·мес.	-	510,29094	510,29094	-	-	505,51982	505,51982	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	0,98923	0,98923	-	-	1,06150	1,06150	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3,5</sup>	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Одноставочный тариф покупки в целях поставки:									
3.1	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	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	-	1,75076	1,75076	-	-	1,82296	1,82296	-
3.3.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Трехставочный тариф									



	покупки в целях поставки:									
4.1	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
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. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,87495	0,87495	-	-	0,91178	0,91178	-
		руб./кВт·мес.	-	585,11260	585,11260	-	-	604,91714	604,91714	-
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание.

<1> Приложение применяется при установлении тарифов на покупную электроэнергию в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" в соответствии с [пунктом 29](#) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 года, регистрационный N 6076), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 ноября 2004 года N 193-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14 декабря 2004 года N 289-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28 ноября 2006 года N 318-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30 января 2007 года N 14-э/14 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31 июля 2007 года N 138-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23 ноября 2007 года N 385-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21 октября 2008 года N 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22 декабря 2009 года N 469-э/8 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31 декабря 2009 года N 558-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345), от 24 июня 2011 года N 303-э (зарегистрирован Минюстом России 7 июля 2011 года, регистрационный N 21290), от 26 декабря 2011 года N 823-э (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2011 года, регистрационный N 22794), от 13 июня 2013 года N 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 года, регистрационный N 29078) от 14 апреля 2014 года N 625-э (зарегистрирован Минюстом России 24 апреля 2014 года, регистрационный N 32113).

<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> Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаются с дифференциацией по уровням напряжения в соответствии с [пунктом 78](#) Основ ценообразования.

<5> Для договоров энергоснабжения.

<6> В ставке стоимости единицы электрической энергии в п. 2.2 и п. 4.2.2 ч. «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» и учтены только:

- индикативная цена на электрическую для покупателей-субъектов оптового рынка электрической энергии на территории Амурской области на 2016 год;

- сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с [законодательством](#) Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии;

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика.

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, рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода по Амурской области.

В соответствии с [приказом](#) ФСТ России от 9 декабря 2014 года N 297-э/3 "Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО "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:

$S_{i,m-1}^{факт\_ЕНЭС}$  - 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 N 1172, 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 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.



Примечание.

<1> Приложение применяется при установлении тарифов на покупную электроэнергию в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" в соответствии с [пунктом 29](#) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 года, регистрационный N 6076), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 ноября 2004 года N 193-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14 декабря 2004 года N 289-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28 ноября 2006 года N 318-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30 января 2007 года N 14-э/14 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31 июля 2007 года N 138-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23 ноября 2007 года N 385-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21 октября 2008 года N 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22 декабря 2009 года N 469-э/8 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31 декабря 2009 года N 558-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345), от 24 июня 2011 года N 303-э (зарегистрирован Минюстом России 7 июля 2011 года, регистрационный N 21290), от 26 декабря 2011 года N 823-э (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2011 года, регистрационный N 22794), от 13 июня 2013 года N 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 года, регистрационный N 29078) от 14 апреля 2014 года N 625-э (зарегистрирован Минюстом России 24 апреля 2014 года, регистрационный N 32113).

<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> Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаются с дифференциацией по уровням напряжения в соответствии с [пунктом 78](#) Основ ценообразования.

<5> Для договоров энергоснабжения.

Приложение № 5  
к приказу управления  
государственного регулирования цен и  
тарифов Амурской области  
от 29.12.2015 № 233-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком  
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»)  
энергосбытовой организации ОАО «Оборонэнергосбыт» в целях поставки группе «прочие  
потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для  
компенсации потерь» на 2016 год (без учета НДС).

№	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
1	Однотарифный тариф покупки	руб./кВт·ч	-	3,17741	4,66065	4,97177	-	3,55183	5,00295	5,06772
2	Трехставочный тариф покупки									
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>2</sup>	руб./кВт·мес.	-	510,29094	510,29094	510,29094	-	505,51982	505,51982	505,51982
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	1,03131	1,24821	1,67634	-	1,10113	1,35269	1,83925
2.3	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3,5</sup>	руб./кВт·мес.	-	752,15471	1514,49168	1459,80004	-	999,58841	1709,41053	1459,82820
3	Однотарифный тариф покупки в целях поставки:									
3.1	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
3.3.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	3,26359	4,67058	4,97328	-	3,66614	5,01620	5,06961
3.3.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	3,24595	4,65294	4,95564	-	3,64287	4,99293	5,04634
3.3.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	3,17538	4,58237	4,88507	-	3,54978	4,89984	4,95325
3.3.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Трехставочный тариф покупки в целях поставки:									
4.1	для компенсации потерь	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
4.2.1	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	0,99429	1,13494	1,55465	-	1,05402	1,20453	1,67972
		руб./кВт·мес.	-	590,95804	590,95804	590,95804	-	612,68256	612,68256	612,68256
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	-	999,58841	1 709,41053	1 459,82820
4.2.2	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	0,98557	1,12622	1,54593	-	1,04245	1,19296	1,66815
		руб./кВт·мес.	-	585,11260	585,11260	585,11260	-	604,91714	604,91714	604,91714
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	-	999,58841	1 709,41053	1 459,82820
4.2.3	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,95072	1,09137	1,51108	-	0,99615	1,14666	1,62185
		руб./кВт·мес.	-	561,73083	561,73083	561,73083	-	573,85548	573,85548	573,85548
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	-	999,58841	1 709,41053	1 459,82820
4.2.4	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	0,91944	1,06009	1,47980	-	0,95459	1,10510	1,58029
		руб./кВт·мес.	-	540,74525	540,74525	540,74525	-	545,97704	545,97704	545,97704
		руб./кВт·мес. <sup>5</sup>	-	752,15471	1 514,49168	1 459,80004	-	999,58841	1 709,41053	1 459,82820

Примечание.

<1> Приложение применяется при установлении тарифов на покупную электроэнергию в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" в соответствии с [пунктом 29](#) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском)

рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 года, регистрационный N 6076), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 ноября 2004 года N 193-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14 декабря 2004 года N 289-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28 ноября 2006 года N 318-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30 января 2007 года N 14-э/14 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31 июля 2007 года N 138-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23 ноября 2007 года N 385-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21 октября 2008 года N 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22 декабря 2009 года N 469-э/8 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31 декабря 2009 года N 558-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345), от 24 июня 2011 года N 303-э (зарегистрирован Минюстом России 7 июля 2011 года, регистрационный N 21290), от 26 декабря 2011 года N 823-э (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2011 года, регистрационный N 22794), от 13 июня 2013 года N 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 года, регистрационный N 29078) от 14 апреля 2014 года N 625-э (зарегистрирован Минюстом России 24 апреля 2014 года, регистрационный N 32113).

<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> Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаются с дифференциацией по уровням напряжения в соответствии с [пунктом 78](#) Основ ценообразования.

<5> Для договоров энергоснабжения.



Примечание.

<1> Приложение применяется при установлении тарифов на покупную электроэнергию в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" в соответствии с [пунктом 29](#) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 года, регистрационный N 6076), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 ноября 2004 года N 193-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 16 декабря 2004 года, регистрационный N 6191), от 14 декабря 2004 года N 289-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2004 года, регистрационный N 6213), от 28 ноября 2006 года N 318-э/15 (зарегистрирован Минюстом России 8 декабря 2006 года, регистрационный N 8574), от 30 января 2007 года N 14-э/14 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2007 года, регистрационный N 9041), от 31 июля 2007 года N 138-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 20 августа 2007 года, регистрационный N 10030), от 23 ноября 2007 года N 385-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2007 года, регистрационный N 10578), от 21 октября 2008 года N 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2008 года, регистрационный N 12580), от 22 декабря 2009 года N 469-э/8 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2010 года, регистрационный N 16132), от 31 декабря 2009 года N 558-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 9 февраля 2010 года, регистрационный N 16345), от 24 июня 2011 года N 303-э (зарегистрирован Минюстом России 7 июля 2011 года, регистрационный N 21290), от 26 декабря 2011 года N 823-э (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2011 года, регистрационный N 22794), от 13 июня 2013 года N 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2013 года, регистрационный N 29078) от 14 апреля 2014 года N 625-э (зарегистрирован Минюстом России 24 апреля 2014 года, регистрационный N 32113).

<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> Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных энергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаются с дифференциацией по уровням напряжения в соответствии с [пунктом 78](#) Основ ценообразования.

<5> Для договоров энергоснабжения.



