



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

П Р И К А З

24.12.2014

№ 199-пр/э

г. Благовещенск

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 2015 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 24.12.2014 № 184-14/э

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») гарантирующему поставщику ООО «Районные электрические сети» на 2015 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 ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2015 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2015 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» на 2015 год, с календарной разбивкой

согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ООО «Транснефтьэнерго» на 2015 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации ЗАО «ННК-Энерго» на 2015 год, с календарной разбивкой согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления

О.М.Личман

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.

* Одноставочный и трехставочный тариф покупки не дифференцируется по категориям потребителей на одноставочный и трехставочный тариф покупки в целях поставки (строка 3 и строка 4), в связи с тем, что условия данного приказа распространяются на отношения между гарантирующим поставщиком, отпускающим электрическую энергию (мощность) другому гарантирующему поставщику.

Приложение № 2
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 199-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»)
энергосбытовой организации ОАО «Оборонэнергосбыт»
на 2015 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 |
| 1. | Одноставочный тариф покупки | руб./кВт·ч | 4,46778 | 4,46778 | 4,46778 | 4,46778 | 4,60991 | 4,60991 | 4,60991 | 4,60991 |
| 2. | Трехставочный тариф покупки | | | | | | | | | |
| 2.1. | ставка стоимости единицы электрической мощности <2> | руб./кВт·мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| 2.2. | ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 1,17135 | 1,29073 | 1,43116 | 1,78854 | 1,03477 | 1,09390 | 1,23455 | 1,65426 |
| 2.3. | ставка стоимости электрической мощности <3>, <5> | руб./кВт·мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| 3. | Одноставочный тариф покупки в целях поставки: | | | | | | | | | |
| 3.1. | населению | руб./кВт·ч | 1,87863 | 1,87863 | 1,87863 | 1,87863 | 2,08920 | 2,08920 | 2,08920 | 2,08920 |
| 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 | 2,95733 | 3,13712 | 4,53223 | 4,85944 | 3,16454 | 3,28157 | 4,68856 | 4,99126 |
| 3.3.2. | от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 2,95429 | 3,13408 | 4,52919 | 4,85640 | 3,14710 | 3,26413 | 4,67112 | 4,97382 |
| 3.3.3. | от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 2,91790 | 3,09769 | 4,49280 | 4,82001 | 3,07619 | 3,19322 | 4,60021 | 4,90291 |
| 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.<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 | 1,08032 | 1,19970 | 1,34013 | 1,69751 | 0,93522 | 0,99435 | 1,13500 | 1,55471 |
| | | руб./кВт·мес. | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 591,00295 | 591,00295 | 591,00295 | 591,00295 |
| | | руб./кВт·мес.<5> | 752,98275 | 662,26501 | 1 415,90943 | 1 241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1 514,49168 | 1 459,80004 |
| 4.2.2. | от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 1,07884 | 1,19822 | 1,33865 | 1,69603 | 0,92661 | 0,98574 | 1,12639 | 1,54610 |
| | | руб./кВт·мес. | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 585,22609 | 585,22609 | 585,22609 | 585,22609 |
| | | руб./кВт·мес.<5> | 752,98275 | 662,26501 | 1 415,90943 | 1 241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1 514,49168 | 1 459,80004 |
| 4.2.3. | от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 1,06106 | 1,18044 | 1,32087 | 1,67825 | 0,89159 | 0,95072 | 1,09137 | 1,51108 |
| | | руб./кВт·мес. | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 561,73083 | 561,73083 | 561,73083 | 561,73083 |
| | | руб./кВт·мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1 415,90943 | 1 241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1 514,49168 | 1 459,80004 |

| | | | | | | | | | | |
|--------|-----------------|------------------|-----------|-----------|-------------|-------------|-----------|-----------|-------------|-------------|
| | | <5> | | | | | | | | |
| 4.2.4. | не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 1,03332 | 1,15270 | 1,29313 | 1,65051 | 0,86031 | 0,91944 | 1,06009 | 1,47980 |
| | | руб./кВт·мес. | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 540,74525 | 540,74525 | 540,74525 | 540,74525 |
| | | руб./кВт·мес.<5> | 752,98275 | 662,26501 | 1 415,90943 | 1 241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1 514,49168 | 1 459,80004 |

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.

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.

Приложение № 4
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 199-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»
(филиал «Амурэнергосбыт») энергосбытовой организации
ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» на 2015 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 |
| 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 (по договорам купли-продажи) | | | | | | | | | | |
| 1. | Одноставочный тариф покупки | руб./кВт·ч | 1,55834 | - | - | - | 1,63473 | - | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф покупки | | | | | | | | | |
| 2.1. | ставка стоимости единицы электрической мощности <2> | руб./кВт·мес. | 483,23006 | - | - | - | 510,29094 | - | - | - |
| 2.2. | ставка стоимости единицы электрической энергии <6> | руб./кВт·ч | 0,82487 | - | - | - | 0,85536 | - | - | - |
| 2.3. | ставка стоимости электрической мощности <3>, <5> | руб./кВт·мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | 1,55834 | - | - | - | 1,63473 | - | - | - |
| 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. | от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | руб./кВт·мес. | - | - | - | - | - | - | - | |
| | | руб./кВт·мес. <5> | - | - | - | - | - | - | - | |
| 4.2.4. | не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,77269 | - | - | - | 0,80882 | - | - | |
| | | руб./кВт·мес. | 516,66135 | - | - | - | 540,74525 | - | - | |
| | | руб./кВт·мес. <5> | - | - | - | - | - | - | - | |
| Приобретение электрической энергии для прочих потребителей (по договорам энергоснабжения) | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|--------|--|-------------------|---|-----------|-------------|---|---|-----------|-------------|---|
| 1. | Одноставочный тариф покупки | руб./кВт·ч | - | 3,13408 | 4,52919 | - | - | 3,26413 | 4,67112 | - |
| 2. | Трехставочный тариф покупки | | | | | | | | | |
| 2.1. | ставка стоимости единицы электрической мощности <2> | руб./кВт·мес. | - | 483,23006 | 483,23006 | - | - | 510,29094 | 510,29094 | - |
| 2.2. | ставка стоимости единицы электрической энергии <6> | руб./кВт·ч | - | 1,29804 | 1,43847 | - | - | 1,10019 | 1,24084 | - |
| 2.3. | ставка стоимости электрической мощности <3>, <5> | руб./кВт·мес. | - | 662,26501 | 1415,90943 | - | - | 752,15471 | 1514,49168 | - |
| 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 | - | 3,13712 | 4,53223 | - | - | 3,28157 | 4,68856 | - |
| 3.3.2. | от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | - | 3,13408 | 4,52919 | - | - | 3,26413 | 4,67112 | - |
| 3.3.3. | от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | - | 3,09769 | 4,49280 | - | - | 3,19322 | 4,60021 | - |
| 3.3.4. | не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | - | 3,04092 | 4,43603 | - | - | 3,12989 | 4,53688 | - |
| 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 | - | 1,19970 | 1,34013 | - | - | 0,99435 | 1,13500 | - |
| | | руб./кВт·мес. | - | 548,18859 | 548,18859 | - | - | 591,00295 | 591,00295 | - |
| | | руб./кВт·мес. <5> | - | 662,26501 | 1 415,90943 | - | - | 752,15471 | 1 514,49168 | - |
| 4.2.2. | от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | - | 1,19822 | 1,33865 | - | - | 0,98574 | 1,12639 | - |
| | | руб./кВт·мес. | - | 547,19225 | 547,19225 | - | - | 585,22609 | 585,22609 | - |
| | | руб./кВт·мес. <5> | - | 662,26501 | 1 415,90943 | - | - | 752,15471 | 1 514,49168 | - |
| 4.2.3. | от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | - | 1,18044 | 1,32087 | - | - | 0,95072 | 1,09137 | - |
| | | руб./кВт·мес. | - | 535,26587 | 535,26587 | - | - | 561,73083 | 561,73083 | - |
| | | руб./кВт·мес. <5> | - | 662,26501 | 1 415,90943 | - | - | 752,15471 | 1 514,49168 | - |
| 4.2.4. | не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | - | 1,15270 | 1,29313 | - | - | 0,91944 | 1,06009 | - |
| | | руб./кВт·мес. | - | 516,66135 | 516,66135 | - | - | 540,74525 | 540,74525 | - |
| | | руб./кВт·мес. <5> | - | 662,26501 | 1 415,90943 | - | - | 752,15471 | 1 514,49168 | - |

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.

Приложение № 5
к приказу управления
государственного регулирования цен и
тарифов Амурской области
от 24.12.2014 № 199-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»)
энергосбытовой организации ООО «Транснефтьэнерго» на 2015 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 |
| 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 | | | | | | | | | | |
| 1. | Одноставочный тариф покупки | руб./кВт·ч | 1,92206 | - | 1,92206 | - | 2,09891 | - | 2,09891 | - |
| 2. | Трехставочный тариф покупки | | | | | | | | | |
| 2.1. | ставка стоимости единицы электрической мощности <2> | руб./кВт·мес. | 483,23006 | - | 483,23006 | - | 510,29094 | - | 510,29094 | - |
| 2.2. | ставка стоимости единицы электрической энергии <6> | руб./кВт·ч | 1,01717 | - | 1,01717 | - | 1,10459 | - | 1,10459 | - |
| 2.3. | ставка стоимости электрической мощности <3>, <5> | руб./кВт·мес. | 134,58917 | - | 134,58917 | - | 144,68652 | - | 144,68652 | - |
| 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 | 1,92206 | - | 1,92206 | - | 2,09891 | - | 2,09891 | - |
| 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. <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 | 0,91733 | - | 0,91733 | - | 0,99014 | - | 0,99014 | - |
| | | руб./кВт·мес. | 547,19225 | - | 547,19225 | - | 585,22609 | - | 585,22609 | - |
| | | руб./кВт·мес. <5> | 134,58917 | - | 134,58917 | - | 144,68652 | - | 144,68652 | - |
| 4.2.3. | от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | руб./кВт·мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | руб./кВт·мес. <5> | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.4. | не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | руб./кВт·мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | руб./кВт·мес. <5> | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Приобретение электрической энергии для прочих потребителей | | | | | | | | | | |
| 1. | Одноставочный | руб./кВт·ч | - | - | 4,51100 | - | - | - | 4,63580 | - |

| | | | | | | | | | | |
|--------|--|-------------------|---|---|-------------|---|---|---|-------------|---|
| | тариф покупки | | | | | | | | | |
| 2. | Трехставочный тариф покупки | | | | | | | | | |
| 2.1. | ставка стоимости единицы электрической мощности <2> | руб./кВт·мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 510,29094 | - |
| 2.2. | ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | - | - | 0,89895 | - | - | - | 0,95516 | - |
| 2.3. | ставка стоимости электрической мощности <3>, <5> | руб./кВт·мес. | - | - | 1415,90943 | - | - | - | 1514,49168 | - |
| 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 | - | - | 4,53223 | - | - | - | 4,68856 | - |
| 3.3.2. | от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | - | - | 4,52919 | - | - | - | 4,67112 | - |
| 3.3.3. | от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | - | - | 4,49280 | - | - | - | 4,60021 | - |
| 3.3.4. | не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | - | - | 4,43603 | - | - | - | 4,53688 | - |
| 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 | - | - | 1,34013 | - | - | - | 1,13500 | - |
| | | руб./кВт·мес. | - | - | 548,18859 | - | - | - | 591,00295 | - |
| | | руб./кВт·мес. <5> | - | - | 1 415,90943 | - | - | - | 1 514,49168 | - |
| 4.2.2. | от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | - | - | 1,33865 | - | - | - | 1,12639 | - |
| | | руб./кВт·мес. | - | - | 547,19225 | - | - | - | 585,22609 | - |
| | | руб./кВт·мес. <5> | - | - | 1 415,90943 | - | - | - | 1 514,49168 | - |
| 4.2.3. | от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | - | - | 1,32087 | - | - | - | 1,09137 | - |
| | | руб./кВт·мес. | - | - | 535,26587 | - | - | - | 561,73083 | - |
| | | руб./кВт·мес. <5> | - | - | 1 415,90943 | - | - | - | 1 514,49168 | - |
| 4.2.4. | не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | - | - | 1,29313 | - | - | - | 1,06009 | - |
| | | руб./кВт·мес. | - | - | 516,66135 | - | - | - | 540,74525 | - |
| | | руб./кВт·мес. <5> | - | - | 1 415,90943 | - | - | - | 1 514,49168 | - |

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> Строчка 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 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 2015 год, утвержденного приказом ФСТ России от 27.06.2014 № 170-э/1 (в редакции приказа ФСТ России от 27.11.2014 N 276-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.

