**КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 30 декабря 2014 г. N 44/47**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ**

**(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ -**

**ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"**

**ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА ТЕРРИТОРИИ ХАБАРОВСКОГО**

**КРАЯ (ОБЪЕКТ ОАО "ПИВОВАРЕННАЯ КОМПАНИЯ "БАЛТИКА"), ЗА**

**ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ**

**НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,**

**НА 2015 ГОД**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 28.03.2013 N 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 N 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" и на основании экспертного заключения о проведенной экспертизе экономической обоснованности тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края (объект ОАО "Пивоваренная компания "Балтика"), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2015 год (дело от 12.05.2014 N 51/ТЭК) комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края постановляет:

1. Установить [цены (тарифы)](#Par33) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергоснабжающей организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края (объект ОАО "Пивоваренная компания "Балтика"), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2015 год с календарной разбивкой согласно приложению к настоящему постановлению.

2. [Цены (тарифы)](#Par33), установленные в [пункте 1](#Par16) настоящего постановления, действуют с 01.01.2015 по 31.12.2015.

3. Рекомендовать руководству предприятия довести информацию о [ценах (тарифах)](#Par33) на электрическую энергию до сведения потребителей.

Председатель

А.В.Воронин

Приложение

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 30 декабря 2014 г. N 44/47

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)**

**НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ**

**ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ - ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ**

**ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНОМ**

**РЫНКЕ НА ТЕРРИТОРИИ ХАБАРОВСКОГО КРАЯ (ОБЪЕКТ**

**ОАО "ПИВОВАРЕННАЯ КОМПАНИЯ "БАЛТИКА"), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ**

**И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,**

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ НА 2015 ГОД**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Диапазоны напряжения | Диапазоны напряжения |
| ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) |
| 1 | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | 2,60800 | X | X | X | 2,98614 | X | X |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,36819 | X | X | X | 1,43430 | X | X |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1167) | руб./кВт. ч | X | 1,36819 | X | X | X | 1,43430 | X | X |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,15545 | X | X | X | 1,46725 | X | X |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1165) | руб./кВт. ч | X | 0,00253 | X | X | X | 0,00275 | X | X |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
|  | менее 150 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 2 | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par1169), [<4>](#Par1168) | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par1170) | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par1169), [<4>](#Par1168) | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par1170) | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par1169), [<4>](#Par1168) | руб./кВт. мес. | X | 468,41453 | X | X | X | 494,64574 | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par1170) | руб./кВт. мес. | X | 642,29671 | X | X | X | 801,58629 | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | 0,91521 | X | X | X | 1,03661 | X | X |
| не менее 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par1169), [<4>](#Par1168) | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par1170) | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
|  | ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | X | 468,41453 | X | X | X | 494,64574 | X | X |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par1167) | руб./кВт. мес. | X | 468,41453 | X | X | X | 494,64574 | X | X |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт. ч | X | 0,72033 | X | X | X | 0,76067 | X | X |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par1167) | руб./кВт. ч | X | 0,72033 | X | X | X | 0,76067 | X | X |
| 2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par1170) | руб./кВт. мес. | X | 642,29671 | X | X | X | 801,58629 | X | X |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт. ч | X | 0,11052 | X | X | X | 0,19135 | X | X |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1165) | руб./кВт. ч | X | 0,00253 | X | X | X | 0,00275 | X | X |
| 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 | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | 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 | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. мес. | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1166) |
| 3.1 | - ночная зона,дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | 1,96014 | X | X | X | 2,31251 | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 0,72033 | X | X | X | 0,76067 | X | X |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1167) | руб./кВт. ч | X | 0,72033 | X | X | X | 0,76067 | X | X |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,15545 | X | X | X | 1,46725 | X | X |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1165) | руб./кВт. ч | X | 0,00253 | X | X | X | 0,00275 | X | X |
| 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 | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 3.2 | - полупиковая зона,дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт |
|  | ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | 2,60800 | X | X | X | 2,98614 | X | X |
| свыше 10 МВт |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,36819 | X | X | X | 1,43430 | X | X |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1167) | руб./кВт. ч | X | 1,36819 | X | X | X | 1,43430 | X | X |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,15545 | X | X | X | 1,46725 | X | X |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1165) | руб./кВт. ч | X | 0,00253 | X | X | X | 0,00275 | X | X |
| 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 | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 3.3 | - пиковая зона,дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергиис учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
|  | от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | 3,47181 | X | X | X | 3,88431 | X | X |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 2,23200 | X | X | X | 2,33247 | X | X |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1167) | руб./кВт. ч | X | 2,23200 | X | X | X | 2,33247 | X | X |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,15545 | X | X | X | 1,46725 | X | X |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1165) | руб./кВт. ч | X | 0,00253 | X | X | X | 0,00275 | X | X |
| 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 | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| свыше 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1166) |
| 4.1 | - ночная зона,дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергиис учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | 1,96014 | X | X | X | 2,31251 | X | X |
|  | не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 0,72033 | X | X | X | 0,76067 | X | X |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1167) | руб./кВт. ч | X | 0,72033 | X | X | X | 0,76067 | X | X |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,15545 | X | X | X | 1,46725 | X | X |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1165) | руб./кВт. ч | X | 0,00253 | X | X | X | 0,00275 | X | X |
| 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 | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая),дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: |
| менее 150 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | 2,93193 | X | X | X | 3,32295 | X | X |
| не менее 10 МВт |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1168) | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,69212 | X | X | X | 1,77111 | X | X |
|  | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1167) | руб./кВт. ч | X | 1,69212 | X | X | X | 1,77111 | X | X |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт. ч | X | 1,15545 | X | X | X | 1,46725 | X | X |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1165) | руб./кВт. ч | X | 0,00253 | X | X | X | 0,00275 | X | X |
| 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 | X | X | X | X | X | X |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |
| не менее 10 МВт | руб./кВт. ч | X | X | X | X | X | X | X | X |

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

--------------------------------

<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 службой по тарифам.

<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 N 364-э/4.

<4> Учтены расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой организации - ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" в 1 и 2 полугодии 2015 года в размере 0,08183 руб./кВт. ч.

<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 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.