**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ**

**АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

**от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),**

**ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ,**

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

**ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ**

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2014 ГОД**

(в ред. приказа Управления государственного регулирования

цен и тарифов Амурской области от 14.04.2014 [N 54-пр/э](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB535615270BE0266BA3546F24B26936D1816E9FD4D7F8E71AAA5755FD36250B68138C19u6k0G))

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA2593020B26A3F87DE31C48980F1ED4DED180CBF75u2kBG) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA2593128B16E3F87DE31C48980uFk1G) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Положением](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB535615270BE0266BA3546F24B36030D1866E9FD4D7F8E71AAA5755FD36250B68138919u6kDG) об управлении государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, утвержденным постановлением губернатора Амурской области от 22 декабря 2008 г. N 491, на основании решения Правления управления от 25 декабря 2013 г. N 284-13/э приказываю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года сроком действия по 31 декабря 2014 года включительно тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Амурской области, согласно [приложениям NN 1](#Par39) - [12](#Par9021) к настоящему приказу.

(в ред. приказа Управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 14.04.2014 [N 54-пр/э](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB535615270BE0266BA3546F24B26936D1816E9FD4D7F8E71AAA5755FD36250B68138C19u6k3G))

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном [порядке](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB535615270BE0266BA3546F24B06035D1876E9FD4D7F8E71AAA5755FD36250B68138C1Au6k4G).

Начальник управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

О.М.ЛИЧМАН

Приложение N 1

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э

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

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ ГАРАНТИРУЮЩИМИ**

**ПОСТАВЩИКАМИ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"**

**(ФИЛИАЛ "АМУРЭНЕРГОСБЫТ"), ООО "ЭНЕРГОКОМФОРТ. ЕДИНАЯ**

**АМУРСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ", ООО "РАЙОННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ**

**СЕТИ", ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ", ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ**

**К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ ОКАЗЫВАЮТСЯ**

**ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО**

**ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ НАЦИОНАЛЬНУЮ**

**(ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ**

**(БЕЗ УЧЕТА НДС)**

(в ред. приказа Управления государственного регулирования

цен и тарифов Амурской области от 14.04.2014 [N 54-пр/э](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB535615270BE0266BA3546F24B26936D1816E9FD4D7F8E71AAA5755FD36250B68138C19u6k2G))

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par468) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par467) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par465) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
|  | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,19821 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,19517 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,15878 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,10201 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par469), [<4>](#Par468) | руб./кВт мес. | 533,53613 | 548,18859 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par470) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par468) | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par469), [<4>](#Par468) | руб./кВт мес. | 537,59833 | 547,19225 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par470) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par468) | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par469), [<4>](#Par468) | руб./кВт мес. | 523,32281 | 535,26587 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par470) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par468) | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par469), [<4>](#Par468) | руб./кВт мес. | 510,42720 | 516,66135 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par470) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par468) | руб./кВт ч | - | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par469) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par467) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par467) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par470) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par465) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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 | 0,07499 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 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. | 50,30607 | 64,95853 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 54,36827 | 63,96219 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 40,09275 | 52,03581 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 27,19714 | 33,43129 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par466) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par468) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par467) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par470) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par465) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par468) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par467) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par470) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par465) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,19821 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,19517 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,15878 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,10201 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par468) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par467) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par470) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par465) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,27394 | 0,35270 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,29606 | 0,34729 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,21833 | 0,28254 |
| Свыше 10 МВт | руб./кВт ч | 0,14810 | 0,18152 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par466), [<4>](#Par468) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par468) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par467) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par467) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par465) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par468) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par467) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par470) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,09637 | 0,09868 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par465) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19324 | 0,24891 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,20884 | 0,24509 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15400 | 0,19939 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10447 | 0,12810 |

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

Примечание.

<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](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25C352EB7693F87DE31C48980uFk1G) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4](#Par94), [2.4](#Par200), [2.4.1](#Par202), [2.4.2](#Par220), [3.1.4](#Par266), [3.2.4](#Par310), [3.3.4](#Par354), [4.1.4](#Par400), [4.2.4](#Par444) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25A3920B16F3F87DE31C48980F1ED4DED180CBF72280A6Eu1k2G) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25A382CB46F3F87DE31C48980F1ED4DED180CBF7228096Fu1kAG) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 2

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "АМУРЭНЕРГОСБЫТ"),**

**ООО "ЭНЕРГОКОМФОРТ. ЕДИНАЯ АМУРСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ",**

**ООО "РАЙОННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ", ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ",**

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

**ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ**

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ**

**КУПЛИ-ПРОДАЖИ (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

(в ред. приказа Управления государственного регулирования

цен и тарифов Амурской области от 14.04.2014 [N 54-пр/э](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB535615270BE0266BA3546F24B26936D1816E9FD4D7F8E71AAA5755FD36250B68138C19u6kCG))

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 1,63383 | 1,67527 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 1,64625 | 1,67223 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 1,60260 | 1,63584 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 1,56317 | 1,57907 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par968) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par966) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,19821 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,19517 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,15878 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,10201 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par970), [<4>](#Par969) | руб./кВт мес. | 533,53613 | 548,18859 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 0,79777 | 0,81969 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par971) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par970), [<4>](#Par969) | руб./кВт мес. | 537,59833 | 547,19225 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 0,80382 | 0,81821 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par971) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par970), [<4>](#Par969) | руб./кВт мес. | 523,32281 | 535,26587 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 0,78254 | 0,80043 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par971) | руб./кВт мес. | X | X |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par970), [<4>](#Par969) | руб./кВт мес. | 510,42720 | 516,66135 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 0,76332 | 0,77269 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par971) | руб./кВт мес. | X | X |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par968) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par968) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par966) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 2.3.1. | 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 | 0,07499 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 2.3.2. | 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. | 50,30607 | 64,95853 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 54,36827 | 63,96219 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 40,09275 | 52,03581 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 27,19714 | 33,43129 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par967) | | | |
| 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>](#Par969) | руб./кВт ч | 0,79777 | 0,81969 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 0,80382 | 0,81821 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 0,78254 | 0,80043 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 0,76332 | 0,77269 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par968) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par966) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 1,63383 | 1,67527 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 1,64625 | 1,67223 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 1,60260 | 1,63584 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 1,56317 | 1,57907 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par968) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par966) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,19821 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,19517 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,15878 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,10201 |
| 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>](#Par969) | руб./кВт ч | 2,90783 | 2,97902 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 2,92995 | 2,97361 |
| От 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 2,85222 | 2,90886 |
| Не менее 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 2,78199 | 2,80784 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par968) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par966) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.3.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,27394 | 0,35270 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,29606 | 0,34729 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,21833 | 0,28254 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,14810 | 0,18152 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par967), [<4>](#Par969) | | | |
| 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>](#Par969) | руб./кВт ч | 0,79777 | 0,81969 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 0,80382 | 0,81821 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 0,78254 | 0,80043 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 0,76332 | 0,77269 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par968) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par966) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 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>](#Par969) | руб./кВт ч | 2,05187 | 2,10307 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 2,06747 | 2,09925 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 2,01263 | 2,05355 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par969) | руб./кВт ч | 1,96310 | 1,98226 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par968) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par966) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19324 | 0,24891 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,20884 | 0,24509 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15400 | 0,19939 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10447 | 0,12810 |

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

Примечание.

<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](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25C352EB7693F87DE31C48980uFk1G) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27 января 2011 года, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15 июня 2011 г. N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18 июля 2011 года, регистрационный N 21384), от 14 ноября 2011 г. N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21 ноября 2011 года, регистрационный N 22343), от 13 марта 2012 г. N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16 марта 2012 года, регистрационный N 23505), от 19 июля 2012 г. N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27 августа 2012 года, регистрационный N 25275).

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.3](#Par547), [2.3](#Par642), [2.3.1](#Par644), [2.3.2](#Par662), [3.1.3](#Par718), [3.2.3](#Par772), [3.3.3](#Par835), [4.1.3](#Par891), [4.2.3](#Par945) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25A3920B16F3F87DE31C48980F1ED4DED180CBF72280A6Eu1k2G) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 ("Собрание законодательства Российской Федерации", 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25A382CB46F3F87DE31C48980F1ED4DED180CBF7228096Fu1kAG) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 ("Собрание законодательства Российской Федерации", 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 3

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ**

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "АМУРЭНЕРГОСБЫТ"),**

**ООО "ЭНЕРГОКОМФОРТ. ЕДИНАЯ АМУРСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ",**

**ООО "РАЙОННЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ", ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ",**

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

**ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ**

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ**

**ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

(в ред. приказа Управления государственного регулирования

цен и тарифов Амурской области от 14.04.2014 [N 54-пр/э](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB535615270BE0266BA3546F24B26936D1816E9FD4D7F8E71AAA5755FD36250B68138C18u6k4G))

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | 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>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,93660 | 3,11639 | 4,51150 | 4,83871 | 2,97804 | 3,15783 | 4,55294 | 4,88015 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,94902 | 3,12881 | 4,52392 | 4,85113 | 2,97500 | 3,15479 | 4,54990 | 4,87711 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,9054 | 3,0852 | 4,4803 | 4,8075 | 2,9386 | 3,1184 | 4,5135 | 4,8407 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,86594 | 3,04573 | 4,44084 | 4,76805 | 2,88184 | 3,06163 | 4,45674 | 4,78395 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2119) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2117) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,15382 | 0,15382 | 0,15382 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,16624 | 0,16624 | 0,16624 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,12259 | 0,12259 | 0,12259 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,08316 | 0,08316 | 0,08316 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2121), [<4>](#Par2120) | руб./кВт мес. | 533,53613 | 533,53613 | 533,53613 | 533,53613 | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2122) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 1,05840 | 1,17778 | 1,31821 | 1,67559 | 1,08032 | 1,19970 | 1,34013 | 1,69751 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2121), [<4>](#Par2120) | руб./кВт мес. | 537,59833 | 537,59833 | 537,59833 | 537,59833 | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2122) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 1,06445 | 1,18383 | 1,32426 | 1,68164 | 1,07884 | 1,19822 | 1,33865 | 1,69603 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2121), [<4>](#Par2120) | руб./кВт мес. | 523,32281 | 523,32281 | 523,32281 | 523,32281 | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2122) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 1,04317 | 1,16255 | 1,30298 | 1,66036 | 1,06106 | 1,18044 | 1,32087 | 1,67825 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2121), [<4>](#Par2120) | руб./кВт мес. | 510,42720 | 510,42720 | 510,42720 | 510,42720 | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2122) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 1,02395 | 1,14333 | 1,28376 | 1,64114 | 1,03332 | 1,15270 | 1,29313 | 1,65051 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par2119) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par2119) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par2122) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 0,26063 | 0,38001 | 0,52044 | 0,87782 | 0,26063 | 0,38001 | 0,52044 | 0,87782 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2117) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 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 | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 |
| 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. | 50,30607 | 50,30607 | 50,30607 | 50,30607 | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 54,36827 | 54,36827 | 54,36827 | 54,36827 | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 40,09275 | 40,09275 | 40,09275 | 40,09275 | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 27,19714 | 27,19714 | 27,19714 | 27,19714 | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par2118) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,10054 | 2,28033 | 3,67544 | 4,00265 | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,10659 | 2,28638 | 3,68149 | 4,00870 | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,08531 | 2,26510 | 3,66021 | 3,98742 | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,06609 | 2,24588 | 3,64099 | 3,96820 | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2119) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2117) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 |
| 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>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,93660 | 3,11639 | 4,51150 | 4,83871 | 2,97804 | 3,15783 | 4,55294 | 4,88015 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,94902 | 3,12881 | 4,52392 | 4,85113 | 2,97500 | 3,15479 | 4,54990 | 4,87711 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,90537 | 3,08516 | 4,48027 | 4,80748 | 2,93861 | 3,11840 | 4,51351 | 4,84072 |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,86594 | 3,04573 | 4,44084 | 4,76805 | 2,88184 | 3,06163 | 4,45674 | 4,78395 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2119) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2117) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,15382 | 0,15382 | 0,15382 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,16624 | 0,16624 | 0,16624 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,12259 | 0,12259 | 0,12259 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,08316 | 0,08316 | 0,08316 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 4,21060 | 4,39039 | 5,78550 | 6,11271 | 4,28179 | 4,46158 | 5,85669 | 6,18390 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 4,23272 | 4,41251 | 5,80762 | 6,13483 | 4,27638 | 4,45617 | 5,85128 | 6,17849 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 4,15499 | 4,33478 | 5,72989 | 6,05710 | 4,21163 | 4,39142 | 5,78653 | 6,11374 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 4,08476 | 4,26455 | 5,65966 | 5,98687 | 4,11061 | 4,29040 | 5,68551 | 6,01272 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,63144 | 2,63144 | 2,63144 | 2,62379 | 2,62379 | 2,62379 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2119) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2117) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,27394 | 0,27394 | 0,27394 | 0,27394 | 0,35270 | 0,35270 | 0,35270 | 0,35270 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,29606 | 0,29606 | 0,29606 | 0,29606 | 0,34729 | 0,34729 | 0,34729 | 0,34729 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,21833 | 0,21833 | 0,21833 | 0,21833 | 0,28254 | 0,28254 | 0,28254 | 0,28254 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,1481 | 0,1481 | 0,1481 | 0,1481 | 0,18152 | 0,18152 | 0,18152 | 0,18152 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par2118) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,10054 | 2,28033 | 3,67544 | 4,00265 | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,10659 | 2,28638 | 3,68149 | 4,00870 | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,08531 | 2,26510 | 3,66021 | 3,98742 | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 2,06609 | 2,24588 | 3,64099 | 3,96820 | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2119) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2117) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 |
| 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>](#Par2120) | руб./кВт ч | 3,35464 | 3,53443 | 4,92954 | 5,25675 | 3,40584 | 3,58563 | 4,98074 | 5,30795 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 3,37024 | 3,55003 | 4,94514 | 5,27235 | 3,40202 | 3,58181 | 4,97692 | 5,30413 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 3,31540 | 3,49519 | 4,89030 | 5,21751 | 3,35632 | 3,53611 | 4,93122 | 5,25843 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2120) | руб./кВт ч | 3,26587 | 3,44566 | 4,84077 | 5,16798 | 3,28503 | 3,46482 | 4,85993 | 5,18714 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85618 | 1,85618 | 1,85618 | 1,85163 | 1,85163 | 1,85163 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2119) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2117) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19324 | 0,19324 | 0,19324 | 0,19324 | 0,24891 | 0,24891 | 0,24891 | 0,24891 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,20884 | 0,20884 | 0,20884 | 0,20884 | 0,24509 | 0,24509 | 0,24509 | 0,24509 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15400 | 0,15400 | 0,15400 | 0,15400 | 0,19939 | 0,19939 | 0,19939 | 0,19939 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10447 | 0,10447 | 0,10447 | 0,10447 | 0,12810 | 0,12810 | 0,12810 | 0,12810 |

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

Примечание.

<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](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25C352EB7693F87DE31C48980uFk1G) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4](#Par1116), [2.4](#Par1359), [2.4.1](#Par1361), [2.4.2](#Par1403), [3.1.4](#Par1536), [3.2.4](#Par1667), [3.3.4](#Par1808), [4.1.4](#Par1941), [4.2.4](#Par2072) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25A3920B16F3F87DE31C48980F1ED4DED180CBF72280A6Eu1k2G) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25A382CB46F3F87DE31C48980F1ED4DED180CBF7228096Fu1kAG) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 4

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э

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

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ**

**ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" (В ЧАСТИ ОБЪЕМОВ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ**

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

**УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

**КОТОРЫМ ОКАЗЫВАЮТСЯ ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ**

**ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ**

**НАЦИОНАЛЬНУЮ (ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ**

**СЕТЬ (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2562) | руб./кВт ч | 1,41792 | 1,43713 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2561) | руб./кВт ч | 1,37714 | 1,37875 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2559) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
|  | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2564), [<4>](#Par2562) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2565) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2562) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2564), [<4>](#Par2562) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2565) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2562) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2564), [<4>](#Par2562) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2565) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2562) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2564), [<4>](#Par2562) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2565) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2562) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par2564) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par2561) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par2561) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par2565) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,6812 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2559) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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 | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 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. | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par2560) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2562) | руб./кВт ч | 0,76111 | 0,77871 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2561) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par2565) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2559) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2562) | руб./кВт ч | 1,45870 | 1,49551 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2561) | руб./кВт ч | 1,37714 | 1,37875 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par2565) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2559) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2562) | руб./кВт ч | 2,41877 | 2,44045 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2561) | руб./кВт ч | 1,37714 | 1,37875 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par2565) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2559) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Свыше 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par2560), [<4>](#Par2562) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2562) | руб./кВт ч | 0,76111 | 0,77871 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2561) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par2565) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2559) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2562) | руб./кВт ч | 1,74633 | 1,76635 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2561) | руб./кВт ч | 1,37714 | 1,37875 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par2565) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь <7> | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2559) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |

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

Примечание.

<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](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25C352EB7693F87DE31C48980uFk1G) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> Тарифы, указанные в [п. 1](#Par2162), [пп.пп. 3.1](#Par2334), [3.2](#Par2378), [3.3](#Par2422), [4.1](#Par2468), [4.2](#Par2512) включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго" в размере: 1 полугодие - 0,04078 руб./кВт ч, 2 полугодие - 0,05838 руб./кВт ч.

В ставке стоимости единицы электрической энергии в [п. 2](#Par2207) указаны только расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго".

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25A3920B16F3F87DE31C48980F1ED4DED180CBF72280A6Eu1k2G) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25A382CB46F3F87DE31C48980F1ED4DED180CBF7228096Fu1kAG) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 5

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э

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

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ**

**ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ**

**ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ НА ОПТОВОМ**

**РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ**

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

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

**ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ**

**ОКАЗЫВАЮТСЯ ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ**

**ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ**

**НАЦИОНАЛЬНУЮ (ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ**

**СЕТЬ (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par3005) | руб./кВт ч | 1,68281 | 1,72854 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par3004) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3002) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
|  | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par3082), [<4>](#Par3005) | руб./кВт мес. | 533,53613 | 548,18859 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par3083) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par3005) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par3082), [<4>](#Par3005) | руб./кВт мес. | 537,59833 | 547,19225 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par3083) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par3005) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par3082), [<4>](#Par3005) | руб./кВт мес. | 523,32281 | 535,26587 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par3083) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par3005) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par3083), [<4>](#Par3005) | руб./кВт мес. | 510,42720 | 516,66135 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par3083) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par3005) | руб./кВт ч | 0,04078 | 0,05838 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par3082) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par3004) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par3004) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par3083) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3002) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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 | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 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. | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par3003) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par3005) | руб./кВт ч | 0,84129 | 0,87428 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par3004) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par3083) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3002) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par3005) | руб./кВт ч | 1,68281 | 1,72854 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par3004) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par3083) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3002) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par3005) | руб./кВт ч | 2,96513 | 3,03027 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par3004) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par3083) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3002) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Свыше 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par3003), [<4>](#Par3005) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par3005) | руб./кВт ч | 0,84129 | 0,87428 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par3004) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par3083) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3002) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par3005) | руб./кВт ч | 2,10357 | 2,15566 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par3004) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par3083) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3002) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |

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

Примечание.

<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](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25C352EB7693F87DE31C48980uFk1G) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа | руб./кВт ч | 0,16447 | 0,19562 |
| 2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 2.1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | | | |
| 2.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,09683 |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| 2.2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | | | |
| 2.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт мес. | 50,30607 | 64,95853 |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 54,36827 | 63,96219 |
| 3. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 3.1. | - ночная зона | руб./кВт ч | 0,08018 | 0,09557 |
| 3.2. | - полупиковая зона | руб./кВт ч | 0,16447 | 0,19562 |
| 3.3. | - пиковая зона | руб./кВт ч | 0,29291 | 0,34809 |
| 4. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 4.1. | - ночная зона | руб./кВт ч | 0,08018 | 0,09557 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт ч | 0,20661 | 0,24565 |

Кроме того, тарифы, указанные в [п. 1](#Par3019), [пп.пп. 3.1](#Par3052), [3.2](#Par3057), [3.3](#Par3062), [4.1](#Par3069), [4.2](#Par3074) включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго" в размере: 1 полугодие - 0,04078 руб./кВт ч, 2 полугодие - 0,05838 руб./кВт ч.

В ставке стоимости единицы электрической энергии в [п. 2](#Par3024) указаны только расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго".

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25A3920B16F3F87DE31C48980F1ED4DED180CBF72280A6Eu1k2G) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=5A077D2550B069AB53560B2A1D8C786EA25A382CB46F3F87DE31C48980F1ED4DED180CBF7228096Fu1kAG) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 6

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ**

**ООО "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" (В ЧАСТИ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ**

**И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,**

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | 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>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,37714 | - | - | - | 1,37875 | - |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4218) | руб./кВт ч | - | - | 1,37714 | - | - | - | 1,37875 | - |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4216) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par4220), [<4>](#Par4219) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par4219) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 1,28400 | - | - | - | 1,30168 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par4220), [<4>](#Par4219) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par4221) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 1,28400 | - | - | - | 1,30168 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par4220), [<4>](#Par4219) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par4221) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 1,28400 | - | - | - | 1,30168 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par4220), [<4>](#Par4219) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par4221) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 1,28400 | - | - | - | 1,30168 | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par4218) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par4218) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par4221) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | - | - | 0,52044 | - | - | - | 0,52044 | - |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4216) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par4217) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4218) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4216) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 4,29804 | - | - | - | 4,31733 | - |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,37714 | - | - | - | 1,37875 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4218) | руб./кВт ч | - | - | 1,37714 | - | - | - | 1,37875 | - |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4216) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
|  | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 5,29889 | - | - | - | 5,32065 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 5,29889 | - | - | - | 5,32065 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 5,29889 | - | - | - | 5,32065 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 5,29889 | - | - | - | 5,32065 | - |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,37799 | - | - | - | 2,38207 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4218) | руб./кВт ч | - | - | 1,37714 | - | - | - | 1,37875 | - |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4216) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par4217) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 3,64123 | - | - | - | 3,65891 | - |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4218) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4216) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 4,62645 | - | - | - | 4,64655 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 4,62645 | - | - | - | 4,64655 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 4,62645 | - | - | - | 4,64655 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4219) | руб./кВт ч | - | - | 4,62645 | - | - | - | 4,64655 | - |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,70555 | - | - | - | 1,70797 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4218) | руб./кВт ч | - | - | 1,37714 | - | - | - | 1,37875 | - |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4216) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Примечание.

<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](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C952297A4A81846D80A04FDD0EvDk8G) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> Тарифы, указанные в [п.п. 1](#Par3135), [2](#Par3266), [пп.пп. 3.1](#Par3555), [3.2](#Par3686), [3.3](#Par3818), [4.1](#Par3951), [4.2](#Par4082) включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго" в размере: 1 полугодие - 0,04078 руб./кВт ч, 2 полугодие - 0,05838 руб./кВт ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C95425744C87846D80A04FDD0ED83E796823AE6EB884FD7Bv1kCG) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C95424784987846D80A04FDD0ED83E796823AE6EB884FE7Av1k4G) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 7

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ**

**ООО "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМОЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ**

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**

**(БЕЗ УЧЕТА НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | 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>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 4,55228 | - | - | - | 4,61132 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 4,56470 | - | - | - | 4,60828 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 4,5210 | - | - | - | 4,5719 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 4,48162 | - | - | - | 4,51512 | - |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | - | - | - | 1,47453 | - |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5356) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | - | - | - | 1,47453 | - |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5354) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par5763), [<4>](#Par5357) | руб./кВт мес. | - | - | 533,53613 | - | - | - | 548,18859 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5764) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 1,35899 | - | - | - | 1,39851 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par5763), [<4>](#Par5357) | руб./кВт мес. | - | - | 537,59833 | - | - | - | 547,19225 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5764) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 1,36504 | - | - | - | 1,39703 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par5763), [<4>](#Par5357) | руб./кВт мес. | - | - | 523,32281 | - | - | - | 535,26587 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5764) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 1,34376 | - | - | - | 1,37925 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par5763), [<4>](#Par5357) | руб./кВт мес. | - | - | 510,42720 | - | - | - | 516,66135 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5764) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 1,32454 | - | - | - | 1,35151 | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par5356) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 483,23006 | - |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par5356) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| 2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par5764) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | - | - | 0,52044 | - | - | - | 0,52044 | - |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5354) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par5355) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 3,71622 | - | - | - | 3,75574 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 3,72227 | - | - | - | 3,75426 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 3,70099 | - | - | - | 3,73648 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 3,68177 | - | - | - | 3,70874 | - |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5356) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5354) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 4,55228 | - | - | - | 4,61132 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 4,56470 | - | - | - | 4,60828 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 4,52105 | - | - | - | 4,57189 | - |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 4,48162 | - | - | - | 4,51512 | - |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | - | - | - | 1,47453 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5356) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | - | - | - | 1,47453 | - |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5354) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 5,82628 | - | - | - | 5,91507 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 5,84840 | - | - | - | 5,90966 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 5,77067 | - | - | - | 5,84491 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 5,70044 | - | - | - | 5,74389 | - |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,63144 | - | - | - | 2,62379 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5356) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | - | - | - | 1,47453 | - |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5354) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч |  | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par5355) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 3,71622 | - | - | - | 3,75574 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 3,72227 | - | - | - | 3,75426 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 3,70099 | - | - | - | 3,73648 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 3,68177 | - | - | - | 3,70874 | - |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч |  |  | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
|  | Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5356) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,72033 | - |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5354) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 4,97032 | - | - | - | 5,03912 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 4,98592 | - | - | - | 5,03530 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 4,93108 | - | - | - | 4,98960 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5357) | руб./кВт ч | - | - | 4,88155 | - | - | - | 4,91831 | - |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,85618 | - | - | - | 1,85163 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5356) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | - | - | - | 1,47453 | - |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,87767 | - |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5354) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | - | - | - | 0,00253 | - |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Примечание.

<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](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C952297A4A81846D80A04FDD0EvDk8G) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Размер расходов на реализацию (сбыт) (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. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,15382 | - | - | - | 0,19821 | - |
| 1.2 | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,16624 | - | - | - | 0,19517 | - |
| 1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,12259 | - | - | - | 0,15878 | - |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08316 | - | - | - | 0,10201 | - |
| 2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 2.1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,07499 | - | - | - | 0,09683 | - |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08104 | - | - | - | 0,09535 | - |
| 2.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,05976 | - | - | - | 0,07757 | - |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,04054 | - | - | - | 0,04983 | - |
| 2.2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | | | | | | | | | |
| 2.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт мес. | - | - | 50,30607 | - | - | - | 64,95853 | - |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | 54,36827 | - | - | - | 63,96219 | - |
| 2.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | 40,09275 | - | - | - | 52,03581 | - |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | 27,19714 | - | - | - | 33,43129 | - |
| 3. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,07499 | - | - | - | 0,09683 | - |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08104 | - | - | - | 0,09535 | - |
| 3.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,05976 | - | - | - | 0,07757 | - |
| 3.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,04054 | - | - | - | 0,04983 | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,15382 | - | - | - | 0,19821 | - |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,16624 | - | - | - | 0,19517 | - |
| 3.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,12259 | - | - | - | 0,15878 | - |
| 3.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08316 | - | - | - | 0,10201 | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,27394 | - | - | - | 0,35270 | - |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,29606 | - | - | - | 0,34729 | - |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,21833 | - | - | - | 0,28254 | - |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,1481 | - | - | - | 0,18152 | - |
| 4. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,07499 | - | - | - | 0,09683 | - |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08104 | - | - | - | 0,09535 | - |
| 4.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,05976 | - | - | - | 0,07757 | - |
| 4.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,04054 | - | - | - | 0,04983 | - |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 4.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,19324 | - | - | - | 0,24891 | - |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,20884 | - | - | - | 0,24509 | - |
| 4.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,15400 | - | - | - | 0,19939 | - |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,10447 | - | - | - | 0,12810 | - |

Кроме того, тарифы, указанные в [п.п. 1](#Par5387), [2](#Par5433), [пп.пп. 3.1](#Par5529), [3.2](#Par5575), [3.3](#Par5621), [4.1](#Par5669), [4.2](#Par5715) включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго" в размере: 1 полугодие - 0,04078 руб./кВт ч, 2 полугодие - 0,05838 руб./кВт ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C95425744C87846D80A04FDD0ED83E796823AE6EB884FD7Bv1kCG) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C95424784987846D80A04FDD0ED83E796823AE6EB884FE7Av1k4G) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 8

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "ИНЖЕНЕРНЫЕ**

**ИЗЫСКАНИЯ", ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ**

**К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,**

**ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ**

**(БЕЗ УЧЕТА НДС)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,27391 | 1,26354 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6260) | руб./кВт ч | 1,27391 | 1,26354 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6258) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par6262), [<4>](#Par6261) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par6263) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par6262), [<4>](#Par6261) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par6263) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par6262), [<4>](#Par6261) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par6263) | руб./кВт мес. | X | X |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par6262), [<4>](#Par6261) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par6263) | руб./кВт мес. | X | X |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par6260) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной  стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par6260) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6258) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 2.3.1. | 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 | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 2.3.2. | 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. | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par6259) | | | |
| 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>](#Par6261) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6260) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6258) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 1,28625 | 1,27596 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,27391 | 1,26354 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6260) | руб./кВт ч | 1,27391 | 1,26354 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6258) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 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>](#Par6261) | руб./кВт ч | 2,12980 | 2,10371 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 2,12980 | 2,10371 |
| От 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 2,12980 | 2,10371 |
| Не менее 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 2,12980 | 2,10371 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,11746 | 2,09129 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6260) | руб./кВт ч | 1,27391 | 1,26354 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6258) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.3.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par6259), [<4>](#Par6261) | | | |
| 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>](#Par6261) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 0,73267 | 0,73275 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6260) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,00253 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6258) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
|  | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 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>](#Par6261) | руб./кВт ч | 1,56304 | 1,54756 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 1,56304 | 1,54756 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 1,56304 | 1,54756 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6261) | руб./кВт ч | 1,56304 | 1,54756 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,55070 | 1,53514 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6260) | руб./кВт ч | 1,27391 | 1,26354 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6258) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |

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

Примечание.

<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](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C952297A4A81846D80A04FDD0EvDk8G) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27 января 2011 года, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15 июня 2011 г. N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18 июля 2011 года, регистрационный N 21384), от 14 ноября 2011 г. N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21 ноября 2011 года, регистрационный N 22343), от 13 марта 2012 г. N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16 марта 2012 года, регистрационный N 23505), от 19 июля 2012 г. N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27 августа 2012 года, регистрационный N 25275).

<4> Тарифы, указанные в [п.п. 1](#Par5800), [2](#Par5854), [пп.пп. 3.1](#Par5973), [3.2](#Par6027), [3.3](#Par6081), [4.1](#Par6146), [4.2](#Par6201) включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Инженерные изыскания" в размере 0,00989 руб./кВт ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C95425744C87846D80A04FDD0ED83E796823AE6EB884FD7Bv1kCG) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 ("Собрание законодательства Российской Федерации", 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C95424784987846D80A04FDD0ED83E796823AE6EB884FE7Av1k4G) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 ("Собрание законодательства Российской Федерации", 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 9

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ЗАО "АЛЬЯНС-ЭНЕРГО",**

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

**ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ**

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ**

**ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | 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>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | 4,51150 | 4,83871 | - | - | 4,60523 | 4,93244 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | 4,52392 | - | - | - | 4,60219 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | 1,47756 | - | - | 1,47453 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7396) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | 1,47756 | - | - | 1,47453 | 1,47453 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,87767 | 3,20488 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7394) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | 0,00245 | - | - | 0,00253 | 0,00253 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par7803), [<4>](#Par7397) | руб./кВт мес. | - | - | 533,53613 | 533,53613 | - | - | 548,18859 | 548,18859 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par7804) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | 1608,86311 | - | - | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | 1,31821 | 1,67559 | - | - | 1,39242 | 1,74980 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par7803), [<4>](#Par7397) | руб./кВт мес. | - | - | 537,59833 | - | - | - | 547,19225 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par7804) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | - | - | - | 1627,68447 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | 1,32426 | - | - | - | 1,39094 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par7803), [<4>](#Par7397) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par7804) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par7803), [<4>](#Par7396) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par7804) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par7396) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | 483,23006 | - | - | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par7396) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | 483,23006 | - | - | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par7396) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par7804) | руб./кВт мес. | - | - | 1627,68447 | 1608,86311 | - | - | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | - | - | 0,52044 | 0,87782 | - | - | 0,52044 | 0,87782 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7394) | руб./кВт ч | - | - | 0,04323 | 0,00245 | - | - | 0,00253 | 0,00253 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par7395) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | 3,67544 | 4,00265 | - | - | 3,74965 | 4,07686 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | 3,68149 | 4,00870 | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7396) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7394) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | 0,00245 | - | - | 0,00253 | 0,00253 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | 4,51150 | 4,83871 | - | - | 4,60523 | 4,93244 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | 4,52392 | 4,85113 | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | 1,47756 | - | - | 1,47453 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7396) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | 1,47756 | - | - | 1,47453 | 1,47453 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7394) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | 0,00245 | - | - | 0,00253 | 0,00253 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | 5,78550 | 6,11271 | - | - | 5,90898 | 6,23619 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | 5,80762 | - | - | - | 5,90357 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7396) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7396) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,63144 | 2,63144 | - | - | 2,62379 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7396) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | 1,47756 | - | - | 1,47453 | 1,47453 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7394) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | 0,00245 | - | - | 0,00253 | 0,00253 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par7395) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | 3,67544 | 4,00265 | - | - | 3,74965 | 4,07686 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | 3,68149 | - | - | - | 3,74817 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч |  | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7396) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,87767 | 3,20488 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7394) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | 0,00245 | - | - | 0,00253 | 0,00253 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | 4,92954 | 5,25675 | - | - | 5,03303 | 5,36024 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | 4,94514 | - | - | - | 5,02921 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7397) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,85618 | 1,85618 | - | - | 1,85163 | 1,85163 |
|  | Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7396) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | 1,47756 | - | - | 1,47453 | 1,47453 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,87767 | 3,20488 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7394) | руб./кВт ч | - | - | 0,00245 | 0,00245 | - | - | 0,00253 | 0,00253 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Примечание.

<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](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C952297A4A81846D80A04FDD0EvDk8G) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Размер расходов на реализацию (сбыт) (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. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,15382 | 0,15382 | - | - | 0,19821 | 0,19821 |
| 1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,16624 | - | - | - | 0,19517 | - |
| 1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 2.1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,07499 | 0,07499 | - | - | 0,09683 | 0,09683 |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08104 | - | - | - | 0,09535 | - |
| 2.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | | | | | | | | | |
| 2.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт мес. | - | - | 50,30607 | 50,30607 | - | - | 64,95853 | 64,95853 |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | 54,36827 | - | - | - | 63,96219 | - |
| 2.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,07499 | 0,07499 | - | - | 0,09683 | 0,09683 |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08104 | - | - | - | 0,09535 | - |
| 3.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,15382 | 0,15382 | - | - | 0,19821 | 0,19821 |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,16624 | - | - | - | 0,19517 | - |
| 3.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,27394 | 0,27394 | - | - | 0,35270 | 0,35270 |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,29606 | - | - | - | 0,34729 | - |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,07499 | 0,07499 | - | - | 0,09683 | 0,09683 |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,08104 | - | - | - | 0,09535 | - |
| 4.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 4.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,19324 | 0,19324 | - | - | 0,24891 | 0,24891 |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,20884 | - | - | - | 0,24509 | - |
| 4.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

Кроме того, тарифы 2 полугодия, указанные в [п.п. 1](#Par7427), [2](#Par7473), [пп.пп. 3.1](#Par7569), [3.2](#Par7615), [3.3](#Par7661), [4.1](#Par7709), [4.2](#Par7755) включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ЗАО "Альянс-Энерго" в размере 0,05229 руб./кВт ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C95425744C87846D80A04FDD0ED83E796823AE6EB884FD7Bv1kCG) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C95424784987846D80A04FDD0ED83E796823AE6EB884FE7Av1k4G) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 10

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э

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

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ**

**ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ**

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

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

**ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ**

**ОКАЗЫВАЮТСЯ ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ**

**ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ**

**НАЦИОНАЛЬНУЮ (ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ**

**СЕТЬ (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

(введены приказом Управления государственного регулирования

цен и тарифов Амурской области от 14.04.2014 [N 54-пр/э](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D56479600EBCBAD33377C85A73704F818D3BDFFF148059D1342E2F6CF72CFC89FC7D1D7AE7vBkEG))

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par8245) | руб./кВт ч | 1,56072 | 1,57654 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8244) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8242) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
|  | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par8307), [<4>](#Par8245) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par8308) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par8245) | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par8307), [<4>](#Par8245) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par8308) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par8245) | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par8307), [<4>](#Par8245) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par8308) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par8245) | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par8307), [<4>](#Par8245) | руб./кВт мес. | 510,42720 | 516,66135 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par8308) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par8245) | руб./кВт ч | - | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par8307) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par8244) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par8244) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par8308) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8242) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 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 | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 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. | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par8243) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par8245) | руб./кВт ч | 0,76087 | 0,77016 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8244) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par8308) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8242) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par8245) | руб./кВт ч | 1,56072 | 1,57654 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8244) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par8308) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8242) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par8245) | руб./кВт ч | 2,77954 | 2,80531 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8244) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par8308) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8242) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Свыше 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par8243), [<4>](#Par8245) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par8245) | руб./кВт ч | 0,76087 | 0,77016 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8244) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par8308) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,78455 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8242) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par8245) | руб./кВт ч | 1,96065 | 1,97973 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8244) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| Ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par8308) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,09637 | 0,09868 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8242) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |

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

Примечание.

<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 определение 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](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C952297A4A81846D80A04FDD0EvDk8G) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,10201 |
| 2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа | | | |
| 2.1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | руб./кВт ч | - | - |
| 2.2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | руб./кВт мес. | 27,19714 | 33,43129 |
| 3. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток: | | | |
| 3.1. | - ночная зона | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 3.2. | - полупиковая зона | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,10201 |
| 3.3. | - пиковая зона | руб./кВт ч | 0,14810 | 0,18152 |
| 4. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток: | | | |
| 4.1. | - ночная зона | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт ч | 0,10447 | 0,12810 |

В ставке стоимости единицы электрической энергии в п. 2 должны дополнительно учитываться расходы на реализацию (сбыт) в размерах: 1 полугодие - 0,04054 руб./кВт ч, 2 полугодие - 0,04983 руб./кВт ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C95425744C87846D80A04FDD0ED83E796823AE6EB884FD7Bv1kCG) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C95424784987846D80A04FDD0ED83E796823AE6EB884FE7Av1k4G) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 11

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ**

**ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"**

**(ФИЛИАЛ "АМУРЭНЕРГОСБЫТ"), ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ",**

**ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ**

**И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,**

**ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

(введены приказом Управления государственного регулирования

цен и тарифов Амурской области от 14.04.2014 [N 54-пр/э](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D56479600EBCBAD33377C85A73704F818D3BDFFF148059D1342E2F6CF72CFC89FC7D1D7EE1vBkBG))

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 1,63383 | 1,67527 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 1,64625 | 1,67223 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 1,60260 | 1,63584 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 1,56317 | 1,57907 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8805) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8803) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par9005), [<4>](#Par8806) | руб./кВт мес. | 533,53613 | 548,18859 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 0,79777 | 0,81969 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par9006) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par9005), [<4>](#Par8806) | руб./кВт мес. | 537,59833 | 547,19225 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 0,80382 | 0,81821 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par9006) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par9005), [<4>](#Par8806) | руб./кВт мес. | 523,32281 | 535,26587 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 0,78254 | 0,80043 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par9006) | руб./кВт мес. | X | X |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par9005), [<4>](#Par8806) | руб./кВт мес. | 510,42720 | 516,66135 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 0,76332 | 0,77269 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par9006) | руб./кВт мес. | X | X |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par8805) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par8805) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8803) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 2.3.1. | 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 | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 2.3.2. | 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. | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par8804) | | | |
| 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>](#Par8806) | руб./кВт ч | 0,79777 | 0,81969 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 0,80382 | 0,81821 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 0,78254 | 0,80043 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 0,76332 | 0,77269 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8805) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8803) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 1,63383 | 1,67527 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 1,64625 | 1,67223 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 1,60260 | 1,63584 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 1,56317 | 1,57907 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8805) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8803) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 2,90783 | 2,97902 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  | - | - |
| 3.3. | Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 2,92995 | 2,97361 |
| От 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 2,85222 | 2,90886 |
| Не менее 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 2,78199 | 2,80784 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8805) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8803) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.3.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par8804), [<4>](#Par8806) | | | |
| - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 0,79777 | 0,81969 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| 4.1. | Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 0,80382 | 0,81821 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 0,78254 | 0,80043 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 0,76332 | 0,77269 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8805) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8803) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| 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>](#Par8806) | руб./кВт ч | 2,05187 | 2,10307 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 2,06747 | 2,09925 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 2,01263 | 2,05355 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8806) | руб./кВт ч | 1,96310 | 1,98226 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8805) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47453 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8803) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - |

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

Примечание.

<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](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C952297A4A81846D80A04FDD0EvDk8G) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27 января 2011 года, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15 июня 2011 г. N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18 июля 2011 года, регистрационный N 21384), от 14 ноября 2011 г. N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21 ноября 2011 года, регистрационный N 22343), от 13 марта 2012 г. N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16 марта 2012 года, регистрационный N 23505), от 19 июля 2012 г. N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27 августа 2012 года, регистрационный N 25275).

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,19821 |
| 1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,19517 |
| 1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,15878 |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,10201 |
| 2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 2.1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | | | |
| 2.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,09683 |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| 2.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 2.2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | | | |
| 2.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт мес. | 50,30607 | 64,95853 |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 54,36827 | 63,96219 |
| 2.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 40,09275 | 52,03581 |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 27,19714 | 33,43129 |
| 3. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,09683 |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| 3.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| 3.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 3.2. | - полупиковая зона,  дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,19821 |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,19517 |
| 3.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,15878 |
| 3.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,10201 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,27394 | 0,35270 |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,29606 | 0,34729 |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,21833 | 0,28254 |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт. | руб./кВт ч | 0,14810 | 0,18152 |
| 4. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,09683 |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,09535 |
| 4.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,07757 |
| 4.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04983 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19324 | 0,24891 |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,20884 | 0,24509 |
| 4.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15400 | 0,19939 |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10447 | 0,12810 |

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C95425744C87846D80A04FDD0ED83E796823AE6EB884FD7Bv1kCG) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "Собрание законодательства Российской Федерации", 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D564796010B1ACBF6D72C95424784987846D80A04FDD0ED83E796823AE6EB884FE7Av1k4G) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Собрание законодательства Российской Федерации", 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".

Приложение N 12

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 25 декабря 2013 г. N 289-пр/э

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ**

**ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"**

**(ФИЛИАЛ "АМУРЭНЕРГОСБЫТ"), ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ",**

**ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ**

**ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ**

**И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,**

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (БЕЗ УЧЕТА НДС)**

(введены приказом Управления государственного регулирования

цен и тарифов Амурской области от 14.04.2014 [N 54-пр/э](consultantplus://offline/ref=0E490DF036B9D56479600EBCBAD33377C85A73704F818D3BDFFF148059D1342E2F6CF72CFC89FC7D1C7BE4vBkCG))

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| BH | CH-I | CH-II | HH | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 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>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,93660 | 3,11639 | 4,51150 | 4,83871 | 2,97804 | 3,15783 | 4,55294 | 4,88015 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,94902 | 3,12881 | 4,52392 | 4,85113 | 2,97500 | 3,15479 | 4,54990 | 4,87711 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,9054 | 3,0852 | 4,4803 | 4,8075 | 2,9386 | 3,1184 | 4,5135 | 4,8407 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,86594 | 3,04573 | 4,44084 | 4,76805 | 2,88184 | 3,06163 | 4,45674 | 4,78395 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par10151) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| 1.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par10149) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 130 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par10557), [<4>](#Par10152) | руб./кВт мес. | 533,53613 | 533,53613 | 533,53613 | 533,53613 | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par10558) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 1,05840 | 1,17778 | 1,31821 | 1,67559 | 1,08032 | 1,19970 | 1,34013 | 1,69751 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par10557), [<4>](#Par10152) | руб./кВт мес. | 537,59833 | 537,59833 | 537,59833 | 537,59833 | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par10558) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 1,06445 | 1,18383 | 1,32426 | 1,68164 | 1,07884 | 1,19822 | 1,33865 | 1,69603 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par10557), [<4>](#Par10152) | руб./кВт мес. | 523,32281 | 523,32281 | 523,32281 | 523,32281 | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par10558) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии  [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 1,04317 | 1,16255 | 1,30298 | 1,66036 | 1,06106 | 1,18044 | 1,32087 | 1,67825 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par10557), [<4>](#Par10152) | руб./кВт мес. | 510,42720 | 510,42720 | 510,42720 | 510,42720 | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par10558) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Ставка стоимости единицы  электрической энергии  [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 1,02395 | 1,14333 | 1,28376 | 1,64114 | 1,03332 | 1,15270 | 1,29313 | 1,65051 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка  средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par10151) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
| Ставка  средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par10151) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par10558) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 | 752,98275 | 797,80006 | 1627,68447 | 1608,86311 |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 0,26063 | 0,38001 | 0,52044 | 0,87782 | 0,26063 | 0,38001 | 0,52044 | 0,87782 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par10149) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par10150) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,10054 | 2,28033 | 3,67544 | 4,00265 | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,10659 | 2,28638 | 3,68149 | 4,00870 | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,08531 | 2,26510 | 3,66021 | 3,98742 | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,06609 | 2,24588 | 3,64099 | 3,96820 | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par10151) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par10149) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,93660 | 3,11639 | 4,51150 | 4,83871 | 2,97804 | 3,15783 | 4,55294 | 4,88015 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,94902 | 3,12881 | 4,52392 | 4,85113 | 2,97500 | 3,15479 | 4,54990 | 4,87711 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,90537 | 3,08516 | 4,48027 | 4,80748 | 2,93861 | 3,11840 | 4,51351 | 4,84072 |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,86594 | 3,04573 | 4,44084 | 4,76805 | 2,88184 | 3,06163 | 4,45674 | 4,78395 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par10151) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par10149) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 4,21060 | 4,39039 | 5,78550 | 6,11271 | 4,28179 | 4,46158 | 5,85669 | 6,18390 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
|  | Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 4,23272 | 4,41251 | 5,80762 | 6,13483 | 4,27638 | 4,45617 | 5,85128 | 6,17849 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 4,15499 | 4,33478 | 5,72989 | 6,05710 | 4,21163 | 4,39142 | 5,78653 | 6,11374 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 4,08476 | 4,26455 | 5,65966 | 5,98687 | 4,11061 | 4,29040 | 5,68551 | 6,01272 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,63144 | 2,63144 | 2,63144 | 2,62379 | 2,62379 | 2,62379 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par10151) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par10149) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 130 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par10150) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,10054 | 2,28033 | 3,67544 | 4,00265 | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,10659 | 2,28638 | 3,68149 | 4,00870 | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,08531 | 2,26510 | 3,66021 | 3,98742 | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 2,06609 | 2,24588 | 3,64099 | 3,96820 | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par10151) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par10149) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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>](#Par10152) | руб./кВт ч | 3,35464 | 3,53443 | 4,92954 | 5,25675 | 3,40584 | 3,58563 | 4,98074 | 5,30795 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 3,37024 | 3,55003 | 4,94514 | 5,27235 | 3,40202 | 3,58181 | 4,97692 | 5,30413 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 3,31540 | 3,49519 | 4,89030 | 5,21751 | 3,35632 | 3,53611 | 4,93122 | 5,25843 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par10152) | руб./кВт ч | 3,26587 | 3,44566 | 4,84077 | 5,16798 | 3,28503 | 3,46482 | 4,85993 | 5,18714 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85618 | 1,85618 | 1,85618 | 1,85163 | 1,85163 | 1,85163 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par10151) | руб./кВт ч | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47756 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 | 1,47453 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы  электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par10149) | руб./кВт ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 | 0,00253 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Примечание.

<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](consultantplus://offline/ref=C604D18144E91CE05B6E6A88B7729E9D6BC59146BCAB94DB595AB7788Cw5k7G) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| BH | CH-I | CH-II | HH | BH | CH-I | CH-I | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| 1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,15382 | 0,15382 | 0,15382 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 |
| 1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,16624 | 0,16624 | 0,16624 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 |
| 1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,12259 | 0,12259 | 0,12259 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,08316 | 0,08316 | 0,08316 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 |
| 2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 2.1. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 |
| 2.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 |
| 2.2. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | | | | | | | | | |
| 2.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт мес. | 50,30607 | 50,30607 | 50,30607 | 50,30607 | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 54,36827 | 54,36827 | 54,36827 | 54,36827 | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 |
| 2.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 40,09275 | 40,09275 | 40,09275 | 40,09275 | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 27,19714 | 27,19714 | 27,19714 | 27,19714 | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 |
| 3. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 |
| 3.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 |
| 3.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,15382 | 0,15382 | 0,15382 | 0,15382 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,16624 | 0,16624 | 0,16624 | 0,16624 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 |
| 3.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12259 | 0,12259 | 0,12259 | 0,12259 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 |
| 3.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08316 | 0,08316 | 0,08316 | 0,08316 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,27394 | 0,27394 | 0,27394 | 0,27394 | 0,35270 | 0,35270 | 0,35270 | 0,35270 |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,29606 | 0,29606 | 0,29606 | 0,29606 | 0,34729 | 0,34729 | 0,34729 | 0,34729 |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,21833 | 0,21833 | 0,21833 | 0,21833 | 0,28254 | 0,28254 | 0,28254 | 0,28254 |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,1481 | 0,1481 | 0,1481 | 0,1481 | 0,18152 | 0,18152 | 0,18152 | 0,18152 |
| 4. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,07499 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 | 0,09683 |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,08104 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 | 0,09535 |
| 4.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,05976 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 | 0,07757 |
| 4.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04054 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 | 0,04983 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 4.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19324 | 0,19324 | 0,19324 | 0,19324 | 0,24891 | 0,24891 | 0,24891 | 0,24891 |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,20884 | 0,20884 | 0,20884 | 0,20884 | 0,24509 | 0,24509 | 0,24509 | 0,24509 |
| 4.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15400 | 0,15400 | 0,15400 | 0,15400 | 0,19939 | 0,19939 | 0,19939 | 0,19939 |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10447 | 0,10447 | 0,10447 | 0,10447 | 0,12810 | 0,12810 | 0,12810 | 0,12810 |

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=C604D18144E91CE05B6E6A88B7729E9D6BC39D48BAAD94DB595AB7788C57B4280C5EB5D145F38189w1kFG) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=C604D18144E91CE05B6E6A88B7729E9D6BC39C44BFAD94DB595AB7788C57B4280C5EB5D145F38288w1k7G) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.

Потребители, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, производят расчет за потребленную электрическую энергию (мощность) по тарифам, утвержденным для группы "Прочие потребители".