**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ**

**АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

**от 24 декабря 2014 г. N 198-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 2015 ГОД**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D5198CC99112573088A9C7AC81699387972FB12AFT5A2N) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D519FC19D1F2573088A9C7AC8T1A6N) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Положением](consultantplus://offline/ref=FC77A66622FC50E0D1CA7D6BDFC89D956C5DC4C89F1F2A2550D5C7279F1F936F3E3DA250EC5C8B1E1DDD21TDA8N) 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 24 декабря 2014 г. N 183-14/э приказываю:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par60) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям гарантирующим поставщиком ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Амурэнергосбыт"), 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, согласно приложению N 1 к настоящему приказу.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par505) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Амурэнергосбыт"), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению N 2 к настоящему приказу.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par1005) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Амурэнергосбыт"), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению N 3 к настоящему приказу.

4. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par2146) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой организацией ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Амурэнергосбыт"), 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, согласно приложению N 4 к настоящему приказу.

5. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par2591) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Амурэнергосбыт"), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению N 5 к настоящему приказу.

6. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par3091) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Амурэнергосбыт"), за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению N 6 к настоящему приказу.

7. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par4232) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком ООО "Районные электрические сети", за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению N 7 к настоящему приказу.

8. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par5372) 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, согласно приложению N 8 к настоящему приказу.

9. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par5877) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО "Русэнергоресурс", за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению N 9 к настоящему приказу.

10. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par6573) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО "Русэнергоресурс", за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению N 10 к настоящему приказу.

11. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par8117) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО "Русэнергосбыт", за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению N 11 к настоящему приказу.

12. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par8813) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО "Русэнергосбыт", за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению N 12 к настоящему приказу.

13. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par10357) 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 объектом электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению N 13 к настоящему приказу.

14. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 год сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par10804) 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, согласно приложению N 14 к настоящему приказу.

15. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par11316) 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, согласно приложению N 15 к настоящему приказу.

16. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par12457) 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, согласно приложению N 16 к настоящему приказу.

17. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par14003) 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, согласно приложению N 17 к настоящему приказу.

18. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par14501) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ЗАО "ННК-Энерго", за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению N 18 к настоящему приказу.

19. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par16045) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ОАО "Оборонэнергосбыт", за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению N 19 к настоящему приказу.

20. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par16742) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ОАО "Оборонэнергосбыт", за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению N 20 к настоящему приказу.

21. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par18287) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО "ГлавЭнергоСбыт", за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, согласно приложению N 21 к настоящему приказу.

22. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно [тарифы](#Par18786) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой организацией ООО "ГлавЭнергоСбыт", за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, согласно приложению N 22 к настоящему приказу.

23. Настоящий приказ вступает в силу в установленном [порядке](consultantplus://offline/ref=FC77A66622FC50E0D1CA7D6BDFC89D956C5DC4C89E152C205CD5C7279F1F936F3E3DA250EC5C8B1E1DD822TDA1N).

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 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 1, [введены](#Par14) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ ГАРАНТИРУЮЩИМ**

**ПОСТАВЩИКОМ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"**

**(ФИЛИАЛ "АМУРЭНЕРГОСБЫТ"), 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>](#Par484) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par483) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 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. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par481) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
|  | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,24359 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15524 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par485), [<4>](#Par484) | руб./кВт мес. | 548,18859 | 591,00295 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par486) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par484) | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par485), [<4>](#Par484) | руб./кВт мес. | 547,19225 | 585,22609 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par486) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par484) | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par485), [<4>](#Par484) | руб./кВт мес. | 535,26587 | 561,73083 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par486) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par484) | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par485), [<4>](#Par484) | руб./кВт мес. | 516,66135 | 540,74525 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par486) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par484) | руб./кВт ч | - | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par485) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par483) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par483) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par486) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par481) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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 | 0,09681 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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. | 64,95853 | 80,71201 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 63,96219 | 74,93515 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 52,03581 | 51,43989 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 33,43129 | 30,45431 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par482) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par484) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par483) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par486) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par481) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,09681 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par484) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par483) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 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>](#Par486) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par481) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,24359 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15524 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par484) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par483) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 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>](#Par486) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par481) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,33154 | 0,43143 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,32646 | 0,40055 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26559 | 0,27496 |
| Свыше 10 МВт | руб./кВт ч | 0,17063 | 0,16279 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par482), [<4>](#Par484) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par484) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par483) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par486) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par481) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,09681 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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>](#Par484) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par483) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 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>](#Par486) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par481) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,24821 | 0,30522 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,24440 | 0,28338 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,19883 | 0,19453 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12774 | 0,11517 |

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

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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D559EC29B162573088A9C7AC8T1A6N) 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](#Par110), [2.4](#Par216), [2.4.1](#Par218), [2.4.2](#Par236), [3.1.4](#Par282), [3.2.4](#Par326), [3.3.4](#Par370), [4.1.4](#Par416), [4.2.4](#Par460) 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D519EC39C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518A18T1ACN) 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D509CCD9C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518919T1A4N) 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 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 2, [введены](#Par15) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ**

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

**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>](#Par984) | руб./кВт ч | 1,65456 | 1,78638 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 1,65152 | 1,76894 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 1,61513 | 1,69803 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 1,55836 | 1,63470 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par983) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par981) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,24359 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15524 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par985), [<4>](#Par984) | руб./кВт мес. | 548,18859 | 591,00295 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 0,81969 | 0,88373 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par986) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par985), [<4>](#Par984) | руб./кВт мес. | 547,19225 | 585,22609 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 0,81821 | 0,87512 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par986) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par985), [<4>](#Par984) | руб./кВт мес. | 535,26587 | 561,73083 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 0,80043 | 0,84010 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par986) | руб./кВт мес. | X | X |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par985), [<4>](#Par984) | руб./кВт мес. | 516,66135 | 540,74525 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 0,77269 | 0,80882 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par986) | руб./кВт мес. | X | X |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par983) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par983) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par981) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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 | 0,09681 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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. | 64,95853 | 80,71201 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 63,96219 | 74,93515 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 52,03581 | 51,43989 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 33,43129 | 30,45431 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par982) | | | |
| 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>](#Par984) | руб./кВт ч | 0,81969 | 0,88373 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 0,81821 | 0,87512 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 0,80043 | 0,84010 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 0,77269 | 0,80882 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par983) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par981) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 3.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,09681 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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>](#Par984) | руб./кВт ч | 1,65456 | 1,78638 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 1,65152 | 1,76894 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 1,61513 | 1,69803 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 1,55836 | 1,63470 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par983) | руб./кВт ч | 1,55836 | 1,63470 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par981) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 3.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,24359 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15524 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 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>](#Par984) | руб./кВт ч | 2,96553 | 3,05797 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 2,96045 | 3,02709 |
| От 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 2,89958 | 2,90150 |
| Не менее 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 2,80462 | 2,78933 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par983) | руб./кВт ч | 1,4538 | 1,54004 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par981) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 3.3.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,33154 | 0,43143 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,32646 | 0,40055 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26559 | 0,27496 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,17063 | 0,16279 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par982), [<4>](#Par984) | | | |
| 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>](#Par984) | руб./кВт ч | 0,81969 | 0,88373 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 0,81821 | 0,87512 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 0,80043 | 0,84010 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 0,77269 | 0,80882 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par983) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par981) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 4.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,09681 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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>](#Par984) | руб./кВт ч | 2,10694 | 2,15960 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 2,10313 | 2,13776 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 2,05756 | 2,04891 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par984) | руб./кВт ч | 1,98647 | 1,96955 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par983) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par981) | руб./кВт ч | 0,002549 | 0,00275 |
| 4.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,24821 | 0,30522 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,2444 | 0,28338 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,19883 | 0,19453 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12774 | 0,11517 |

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

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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D559EC29B162573088A9C7AC8T1A6N) 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](#Par562), [2.3](#Par657), [2.3.1](#Par659), [2.3.2](#Par677), [3.1.3](#Par733), [3.2.3](#Par787), [3.3.3](#Par850), [4.1.3](#Par906), [4.2.3](#Par960) 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D519EC39C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518A18T1ACN) 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D509CCD9C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518919T1A4N) 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 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 3, [введены](#Par16) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ**

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

**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>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,95733 | 3,13712 | 4,53223 | 4,85944 | 3,16454 | 3,28157 | 4,68856 | 4,99126 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,95429 | 3,13408 | 4,52919 | 4,85640 | 3,14710 | 3,26413 | 4,67112 | 4,97382 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,91790 | 3,09769 | 4,49280 | 4,82001 | 3,07619 | 3,19322 | 4,60021 | 4,90291 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,86113 | 3,04092 | 4,43603 | 4,76324 | 3,01286 | 3,12989 | 4,53688 | 4,83958 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2124) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2122) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2126), [<4>](#Par2125) | руб./кВт мес. | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 591,00295 | 591,00295 | 591,00295 | 591,00295 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2127) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 1,08032 | 1,19970 | 1,34013 | 1,69751 | 0,93522 | 0,99435 | 1,13500 | 1,55471 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2126), [<4>](#Par2125) | руб./кВт мес. | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 585,22609 | 585,22609 | 585,22609 | 585,22609 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2127) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 1,07884 | 1,19822 | 1,33865 | 1,69603 | 0,92661 | 0,98574 | 1,12639 | 1,54610 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2126), [<4>](#Par2125) | руб./кВт мес. | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 561,73083 | 561,73083 | 561,73083 | 561,73083 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2127) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 1,06106 | 1,18044 | 1,32087 | 1,67825 | 0,89159 | 0,95072 | 1,09137 | 1,51108 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2126), [<4>](#Par2125) | руб./кВт мес. | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 540,74525 | 540,74525 | 540,74525 | 540,74525 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2127) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 1,03332 | 1,15270 | 1,29313 | 1,65051 | 0,86031 | 0,91944 | 1,06009 | 1,47980 |
| 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 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par2124) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par2124) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par2127) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 0,26063 | 0,38001 | 0,52044 | 0,87782 | 0,05149 | 0,11062 | 0,25127 | 0,67098 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2122) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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. | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 80,71201 | 80,71201 | 80,71201 | 80,71201 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 74,93515 | 74,93515 | 74,93515 | 74,93515 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 51,43989 | 51,43989 | 51,43989 | 51,43989 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 30,45431 | 30,45431 | 30,45431 | 30,45431 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par2123) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 | 2,26189 | 2,37892 | 3,78591 | 4,08861 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 | 2,25328 | 2,37031 | 3,77730 | 4,08000 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 | 2,21826 | 2,33529 | 3,74228 | 4,04498 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 | 2,18698 | 2,30401 | 3,71100 | 4,01370 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2124) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2122) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,95733 | 3,13712 | 4,53223 | 4,85944 | 3,16454 | 3,28157 | 4,68856 | 4,99126 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,95429 | 3,13408 | 4,52919 | 4,85640 | 3,14710 | 3,26413 | 4,67112 | 4,97382 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,91790 | 3,09769 | 4,49280 | 4,82001 | 3,07619 | 3,19322 | 4,60021 | 4,90291 |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,86113 | 3,04092 | 4,43603 | 4,76324 | 3,01286 | 3,12989 | 4,53688 | 4,83958 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2124) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2122) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 |
| 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>](#Par2125) | руб./кВт ч | 4,06861 | 4,24840 | 5,64351 | 5,97072 | 4,53999 | 4,65702 | 6,06401 | 6,36671 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
|  | Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 4,06353 | 4,24332 | 5,63843 | 5,96564 | 4,50911 | 4,62614 | 6,03313 | 6,33583 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 4,00266 | 4,18245 | 5,57756 | 5,90477 | 4,38352 | 4,50055 | 5,90754 | 6,21024 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 3,90770 | 4,08749 | 5,48260 | 5,80981 | 4,27135 | 4,38838 | 5,79537 | 6,09807 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,43175 | 2,43175 | 2,43175 | 2,43175 | 2,72765 | 2,72765 | 2,72765 | 2,72765 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2124) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2122) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,33154 | 0,33154 | 0,33154 | 0,33154 | 0,43143 | 0,43143 | 0,43143 | 0,43143 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,32646 | 0,32646 | 0,32646 | 0,32646 | 0,40055 | 0,40055 | 0,40055 | 0,40055 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26559 | 0,26559 | 0,26559 | 0,26559 | 0,27496 | 0,27496 | 0,27496 | 0,27496 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,17063 | 0,17063 | 0,17063 | 0,17063 | 0,16279 | 0,16279 | 0,16279 | 0,16279 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par2123) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 | 2,26189 | 2,37892 | 3,78591 | 4,08861 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 | 2,25328 | 2,37031 | 3,77730 | 4,08000 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 | 2,21826 | 2,33529 | 3,74228 | 4,04498 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 | 2,18698 | 2,30401 | 3,71100 | 4,01370 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2124) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2122) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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>](#Par2125) | руб./кВт ч | 3,37406 | 3,55385 | 4,94896 | 5,27617 | 3,61586 | 3,73289 | 5,13988 | 5,44258 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 3,37025 | 3,55004 | 4,94515 | 5,27236 | 3,59402 | 3,71105 | 5,11804 | 5,42074 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 3,32468 | 3,50447 | 4,89958 | 5,22679 | 3,50517 | 3,62220 | 5,02919 | 5,33189 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par2125) | руб./кВт ч | 3,25359 | 3,43338 | 4,82849 | 5,15570 | 3,42581 | 3,54284 | 4,94983 | 5,25253 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,82053 | 1,82053 | 1,82053 | 1,82053 | 1,92973 | 1,92973 | 1,92973 | 1,92973 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2124) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,47453 | 1,54004 | 1,54004 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2122) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,24821 | 0,24821 | 0,24821 | 0,24821 | 0,30522 | 0,30522 | 0,30522 | 0,30522 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,24440 | 0,24440 | 0,24440 | 0,24440 | 0,28338 | 0,28338 | 0,28338 | 0,28338 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,19883 | 0,19883 | 0,19883 | 0,19883 | 0,19453 | 0,19453 | 0,19453 | 0,19453 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12774 | 0,12774 | 0,12774 | 0,12774 | 0,11517 | 0,11517 | 0,11517 | 0,11517 |

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

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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D559EC29B162573088A9C7AC8T1A6N) 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](#Par1130), [2.4](#Par1373), [2.4.1](#Par1375), [2.4.2](#Par1417), [3.1.4](#Par1550), [3.2.4](#Par1681), [3.3.4](#Par1813), [4.1.4](#Par1946), [4.2.4](#Par2077) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D519EC39C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518A18T1ACN) 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D509CCD9C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518919T1A4N) 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 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 4, [введены](#Par17) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ**

**ОРГАНИЗАЦИЕЙ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"**

**(ФИЛИАЛ "АМУРЭНЕРГОСБЫТ"), 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>](#Par2570) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2569) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 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. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2567) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
|  | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,24359 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15524 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2571), [<4>](#Par2570) | руб./кВт мес. | 548,18859 | 591,00295 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2572) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2570) | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2571), [<4>](#Par2570) | руб./кВт мес. | 547,19225 | 585,22609 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2572) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2570) | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2571), [<4>](#Par2570) | руб./кВт мес. | 535,26587 | 561,73083 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2572) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2570) | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par2571), [<4>](#Par2570) | руб./кВт мес. | 516,66135 | 540,74525 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par2572) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par2570) | руб./кВт ч | - | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par2571) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par2569) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par2569) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par2572) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2567) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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 | 0,09681 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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. | 64,95853 | 80,71201 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 63,96219 | 74,93515 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 52,03581 | 51,43989 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 33,43129 | 30,45431 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par2568) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2570) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2569) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par2572) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2567) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,09681 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2570) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2569) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 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>](#Par2572) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2567) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,24359 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15524 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2570) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2569) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 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>](#Par2572) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2567) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,33154 | 0,43143 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,32646 | 0,40055 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26559 | 0,27496 |
| Свыше 10 МВт | руб./кВт ч | 0,17063 | 0,16279 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par2568), [<4>](#Par2570) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par2570) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2569) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par2572) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2567) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,09681 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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>](#Par2570) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par2569) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 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>](#Par2572) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par2567) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,24821 | 0,30522 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,24440 | 0,28338 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,19883 | 0,19453 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12774 | 0,11517 |

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

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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D559EC29B162573088A9C7AC8T1A6N) 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](#Par2196), [2.4](#Par2302), [2.4.1](#Par2304), [2.4.2](#Par2322), [3.1.4](#Par2368), [3.2.4](#Par2412), [3.3.4](#Par2456), [4.1.4](#Par2502), [4.2.4](#Par2546) 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D519EC39C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518A18T1ACN) 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D509CCD9C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518919T1A4N) 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 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 5, [введены](#Par18) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ**

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

**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>](#Par3070) | руб./кВт ч | 1,65456 | 1,78638 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 1,65152 | 1,76894 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 1,61513 | 1,69803 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 1,55836 | 1,63470 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par3069) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3067) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,24359 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15524 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par3071), [<4>](#Par3070) | руб./кВт мес. | 548,18859 | 591,00295 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 0,81969 | 0,88373 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par3072) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par3071), [<4>](#Par3070) | руб./кВт мес. | 547,19225 | 585,22609 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 0,81821 | 0,87512 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par3072) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par3071), [<4>](#Par3070) | руб./кВт мес. | 535,26587 | 561,73083 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 0,80043 | 0,84010 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par3072) | руб./кВт мес. | X | X |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par3071), [<4>](#Par3070) | руб./кВт мес. | 516,66135 | 540,74525 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 0,77269 | 0,80882 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par3072) | руб./кВт мес. | X | X |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par3069) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par3069) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3067) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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 | 0,09681 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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. | 64,95853 | 80,71201 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 63,96219 | 74,93515 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 52,03581 | 51,43989 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 33,43129 | 30,45431 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par3068) | | | |
| 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>](#Par3070) | руб./кВт ч | 0,81969 | 0,88373 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 0,81821 | 0,87512 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 0,80043 | 0,84010 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 0,77269 | 0,80882 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par3069) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3067) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 3.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,09681 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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>](#Par3070) | руб./кВт ч | 1,65456 | 1,78638 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 1,65152 | 1,76894 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 1,61513 | 1,69803 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 1,55836 | 1,63470 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par3069) | руб./кВт ч | 1,55836 | 1,63470 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3067) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 3.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,24359 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15524 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 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>](#Par3070) | руб./кВт ч | 2,96553 | 3,05797 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 2,96045 | 3,02709 |
| От 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 2,89958 | 2,90150 |
| Не менее 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 2,80462 | 2,78933 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par3069) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3067) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 3.3.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,33154 | 0,43143 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,32646 | 0,40055 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26559 | 0,27496 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,17063 | 0,16279 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par3068), [<4>](#Par3070) | | | |
| 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>](#Par3070) | руб./кВт ч | 0,81969 | 0,88373 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 0,81821 | 0,87512 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 0,80043 | 0,84010 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 0,77269 | 0,80882 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par3069) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3067) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 4.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,09681 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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>](#Par3070) | руб./кВт ч | 2,10694 | 2,15960 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 2,10313 | 2,13776 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 2,05756 | 2,04891 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par3070) | руб./кВт ч | 1,98647 | 1,96955 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par3069) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par3067) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 4.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,24821 | 0,30522 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,2444 | 0,28338 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,19883 | 0,19453 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12774 | 0,11517 |

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

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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D559EC29B162573088A9C7AC8T1A6N) 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](#Par2648), [2.3](#Par2743), [2.3.1](#Par2745), [2.3.2](#Par2763), [3.1.3](#Par2819), [3.2.3](#Par2873), [3.3.3](#Par2936), [4.1.3](#Par2992), [4.2.3](#Par3046) 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D519EC39C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518A18T1ACN) 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D509CCD9C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518919T1A4N) 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 6

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 6, [введены](#Par19) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ**

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

**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>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,95733 | 3,13712 | 4,53223 | 4,85944 | 3,16454 | 3,28157 | 4,68856 | 4,99126 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,95429 | 3,13408 | 4,52919 | 4,85640 | 3,14710 | 3,26413 | 4,67112 | 4,97382 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,91790 | 3,09769 | 4,49280 | 4,82001 | 3,07619 | 3,19322 | 4,60021 | 4,90291 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,86113 | 3,04092 | 4,43603 | 4,76324 | 3,01286 | 3,12989 | 4,53688 | 4,83958 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4210) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4208) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par4212), [<4>](#Par4211) | руб./кВт мес. | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 591,00295 | 591,00295 | 591,00295 | 591,00295 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par4213) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 1,08032 | 1,19970 | 1,34013 | 1,69751 | 0,93522 | 0,99435 | 1,13500 | 1,55471 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par4212), [<4>](#Par4211) | руб./кВт мес. | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 585,22609 | 585,22609 | 585,22609 | 585,22609 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par4213) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 1,07884 | 1,19822 | 1,33865 | 1,69603 | 0,92661 | 0,98574 | 1,12639 | 1,54610 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par4212), [<4>](#Par4211) | руб./кВт мес. | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 561,73083 | 561,73083 | 561,73083 | 561,73083 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par4213) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 1,06106 | 1,18044 | 1,32087 | 1,67825 | 0,89159 | 0,95072 | 1,09137 | 1,51108 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par4212), [<4>](#Par4211) | руб./кВт мес. | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 540,74525 | 540,74525 | 540,74525 | 540,74525 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par4213) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 1,03332 | 1,15270 | 1,29313 | 1,65051 | 0,86031 | 0,91944 | 1,06009 | 1,47980 |
| 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 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par4210) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par4210) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par4213) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 0,26063 | 0,38001 | 0,52044 | 0,87782 | 0,05149 | 0,11062 | 0,25127 | 0,67098 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4208) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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. | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 80,71201 | 80,71201 | 80,71201 | 80,71201 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 74,93515 | 74,93515 | 74,93515 | 74,93515 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 51,43989 | 51,43989 | 51,43989 | 51,43989 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 30,45431 | 30,45431 | 30,45431 | 30,45431 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par4209) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 | 2,26189 | 2,37892 | 3,78591 | 4,08861 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 | 2,25328 | 2,37031 | 3,77730 | 4,08000 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 | 2,21826 | 2,33529 | 3,74228 | 4,04498 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 | 2,18698 | 2,30401 | 3,71100 | 4,01370 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4210) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4208) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,95733 | 3,13712 | 4,53223 | 4,85944 | 3,16454 | 3,28157 | 4,68856 | 4,99126 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,95429 | 3,13408 | 4,52919 | 4,85640 | 3,14710 | 3,26413 | 4,67112 | 4,97382 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,91790 | 3,09769 | 4,49280 | 4,82001 | 3,07619 | 3,19322 | 4,60021 | 4,90291 |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,86113 | 3,04092 | 4,43603 | 4,76324 | 3,01286 | 3,12989 | 4,53688 | 4,83958 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4210) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4208) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 |
| 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>](#Par4211) | руб./кВт ч | 4,06861 | 4,24840 | 5,64351 | 5,97072 | 4,53999 | 4,65702 | 6,06401 | 6,36671 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
|  | Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 4,06353 | 4,24332 | 5,63843 | 5,96564 | 4,50911 | 4,62614 | 6,03313 | 6,33583 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 4,00266 | 4,18245 | 5,57756 | 5,90477 | 4,38352 | 4,50055 | 5,90754 | 6,21024 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 3,90770 | 4,08749 | 5,48260 | 5,80981 | 4,27135 | 4,38838 | 5,79537 | 6,09807 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,43175 | 2,43175 | 2,43175 | 2,43175 | 2,72765 | 2,72765 | 2,72765 | 2,72765 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4210) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4208) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,33154 | 0,33154 | 0,33154 | 0,33154 | 0,43143 | 0,43143 | 0,43143 | 0,43143 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,32646 | 0,32646 | 0,32646 | 0,32646 | 0,40055 | 0,40055 | 0,40055 | 0,40055 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26559 | 0,26559 | 0,26559 | 0,26559 | 0,27496 | 0,27496 | 0,27496 | 0,27496 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,17063 | 0,17063 | 0,17063 | 0,17063 | 0,16279 | 0,16279 | 0,16279 | 0,16279 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par4209) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 | 2,26189 | 2,37892 | 3,78591 | 4,08861 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 | 2,25328 | 2,37031 | 3,77730 | 4,08000 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 | 2,21826 | 2,33529 | 3,74228 | 4,04498 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 | 2,18698 | 2,30401 | 3,71100 | 4,01370 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4210) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4208) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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>](#Par4211) | руб./кВт ч | 3,37406 | 3,55385 | 4,94896 | 5,27617 | 3,61586 | 3,73289 | 5,13988 | 5,44258 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 3,37025 | 3,55004 | 4,94515 | 5,27236 | 3,59402 | 3,71105 | 5,11804 | 5,42074 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 3,32468 | 3,50447 | 4,89958 | 5,22679 | 3,50517 | 3,62220 | 5,02919 | 5,33189 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par4211) | руб./кВт ч | 3,25359 | 3,43338 | 4,82849 | 5,15570 | 3,42581 | 3,54284 | 4,94983 | 5,25253 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,82053 | 1,82053 | 1,82053 | 1,82053 | 1,92973 | 1,92973 | 1,92973 | 1,92973 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par4210) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,47453 | 1,54004 | 1,54004 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par4208) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,24821 | 0,24821 | 0,24821 | 0,24821 | 0,30522 | 0,30522 | 0,30522 | 0,30522 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,24440 | 0,24440 | 0,24440 | 0,24440 | 0,28338 | 0,28338 | 0,28338 | 0,28338 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,19883 | 0,19883 | 0,19883 | 0,19883 | 0,19453 | 0,19453 | 0,19453 | 0,19453 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12774 | 0,12774 | 0,12774 | 0,12774 | 0,11517 | 0,11517 | 0,11517 | 0,11517 |

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

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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D559EC29B162573088A9C7AC8T1A6N) 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](#Par3216), [2.4](#Par3459), [2.4.1](#Par3461), [2.4.2](#Par3503), [3.1.4](#Par3636), [3.2.4](#Par3767), [3.3.4](#Par3899), [4.1.4](#Par4032), [4.2.4](#Par4163) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D519EC39C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518A18T1ACN) 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D509CCD9C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518919T1A4N) 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 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 7, [введены](#Par20) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ООО "РАЙОННЫЕ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ", 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>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,95733 | 3,13712 | 4,53223 | 4,85944 | 3,16454 | 3,28157 | 4,68856 | 4,99126 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,95429 | 3,13408 | 4,52919 | 4,85640 | 3,14710 | 3,26413 | 4,67112 | 4,97382 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,91790 | 3,09769 | 4,49280 | 4,82001 | 3,07619 | 3,19322 | 4,60021 | 4,90291 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,86113 | 3,04092 | 4,43603 | 4,76324 | 3,01286 | 3,12989 | 4,53688 | 4,83958 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5350) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5348) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par5352), [<4>](#Par5351) | руб./кВт мес. | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 591,00295 | 591,00295 | 591,00295 | 591,00295 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5353) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 1,08032 | 1,19970 | 1,34013 | 1,69751 | 0,93522 | 0,99435 | 1,13500 | 1,55471 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par5352), [<4>](#Par5351) | руб./кВт мес. | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 585,22609 | 585,22609 | 585,22609 | 585,22609 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5353) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 1,07884 | 1,19822 | 1,33865 | 1,69603 | 0,92661 | 0,98574 | 1,12639 | 1,54610 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par5352), [<4>](#Par5351) | руб./кВт мес. | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 561,73083 | 561,73083 | 561,73083 | 561,73083 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5353) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 1,06106 | 1,18044 | 1,32087 | 1,67825 | 0,89159 | 0,95072 | 1,09137 | 1,51108 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par5352), [<4>](#Par5351) | руб./кВт мес. | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 540,74525 | 540,74525 | 540,74525 | 540,74525 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5353) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 1,03332 | 1,15270 | 1,29313 | 1,65051 | 0,86031 | 0,91944 | 1,06009 | 1,47980 |
| 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 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par5350) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par5350) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par5353) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 0,26063 | 0,38001 | 0,52044 | 0,87782 | 0,05149 | 0,11062 | 0,25127 | 0,67098 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5348) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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. | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 80,71201 | 80,71201 | 80,71201 | 80,71201 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 74,93515 | 74,93515 | 74,93515 | 74,93515 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 51,43989 | 51,43989 | 51,43989 | 51,43989 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 30,45431 | 30,45431 | 30,45431 | 30,45431 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par5349) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 | 2,26189 | 2,37892 | 3,78591 | 4,08861 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 | 2,25328 | 2,37031 | 3,77730 | 4,08000 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 | 2,21826 | 2,33529 | 3,74228 | 4,04498 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 | 2,18698 | 2,30401 | 3,71100 | 4,01370 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5350) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5348) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,95733 | 3,13712 | 4,53223 | 4,85944 | 3,16454 | 3,28157 | 4,68856 | 4,99126 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,95429 | 3,13408 | 4,52919 | 4,85640 | 3,14710 | 3,26413 | 4,67112 | 4,97382 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,91790 | 3,09769 | 4,49280 | 4,82001 | 3,07619 | 3,19322 | 4,60021 | 4,90291 |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,86113 | 3,04092 | 4,43603 | 4,76324 | 3,01286 | 3,12989 | 4,53688 | 4,83958 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5350) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5348) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 |
| 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>](#Par5351) | руб./кВт ч | 4,06861 | 4,24840 | 5,64351 | 5,97072 | 4,53999 | 4,65702 | 6,06401 | 6,36671 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
|  | Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 4,06353 | 4,24332 | 5,63843 | 5,96564 | 4,50911 | 4,62614 | 6,03313 | 6,33583 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 4,00266 | 4,18245 | 5,57756 | 5,90477 | 4,38352 | 4,50055 | 5,90754 | 6,21024 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 3,90770 | 4,08749 | 5,48260 | 5,80981 | 4,27135 | 4,38838 | 5,79537 | 6,09807 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,43175 | 2,43175 | 2,43175 | 2,43175 | 2,72765 | 2,72765 | 2,72765 | 2,72765 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5350) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5348) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,33154 | 0,33154 | 0,33154 | 0,33154 | 0,43143 | 0,43143 | 0,43143 | 0,43143 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,32646 | 0,32646 | 0,32646 | 0,32646 | 0,40055 | 0,40055 | 0,40055 | 0,40055 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26559 | 0,26559 | 0,26559 | 0,26559 | 0,27496 | 0,27496 | 0,27496 | 0,27496 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,17063 | 0,17063 | 0,17063 | 0,17063 | 0,16279 | 0,16279 | 0,16279 | 0,16279 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par5349) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 | 2,26189 | 2,37892 | 3,78591 | 4,08861 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 | 2,25328 | 2,37031 | 3,77730 | 4,08000 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 | 2,21826 | 2,33529 | 3,74228 | 4,04498 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 | 2,18698 | 2,30401 | 3,71100 | 4,01370 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5350) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5348) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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>](#Par5351) | руб./кВт ч | 3,37406 | 3,55385 | 4,94896 | 5,27617 | 3,61586 | 3,73289 | 5,13988 | 5,44258 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 3,37025 | 3,55004 | 4,94515 | 5,27236 | 3,59402 | 3,71105 | 5,11804 | 5,42074 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 3,32468 | 3,50447 | 4,89958 | 5,22679 | 3,50517 | 3,62220 | 5,02919 | 5,33189 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par5351) | руб./кВт ч | 3,25359 | 3,43338 | 4,82849 | 5,15570 | 3,42581 | 3,54284 | 4,94983 | 5,25253 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,82053 | 1,82053 | 1,82053 | 1,82053 | 1,92973 | 1,92973 | 1,92973 | 1,92973 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5350) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,47453 | 1,54004 | 1,54004 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5348) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,24821 | 0,24821 | 0,24821 | 0,24821 | 0,30522 | 0,30522 | 0,30522 | 0,30522 |
| От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,24440 | 0,24440 | 0,24440 | 0,24440 | 0,28338 | 0,28338 | 0,28338 | 0,28338 |
| От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,19883 | 0,19883 | 0,19883 | 0,19883 | 0,19453 | 0,19453 | 0,19453 | 0,19453 |
| Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12774 | 0,12774 | 0,12774 | 0,12774 | 0,11517 | 0,11517 | 0,11517 | 0,11517 |

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

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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D559EC29B162573088A9C7AC8T1A6N) 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](#Par4356), [2.4](#Par4599), [2.4.1](#Par4601), [2.4.2](#Par4643), [3.1.4](#Par4776), [3.2.4](#Par4907), [3.3.4](#Par5039), [4.1.4](#Par5172), [4.2.4](#Par5303) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D519EC39C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518A18T1ACN) 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D509CCD9C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518919T1A4N) 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 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 8, [введены](#Par21) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

**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)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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>](#Par5795) | руб./кВт ч | 1,55581 | 1,63195 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5794) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 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. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5792) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par5857), [<4>](#Par5795) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5858) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5795) | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par5857), [<4>](#Par5795) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5858) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5795) | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par5857), [<4>](#Par5795) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5858) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5795) | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par5857), [<4>](#Par5795) | руб./кВт мес. | 516,66135 | 540,74525 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par5858) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par5795) | руб./кВт ч | - | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par5857) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par5794) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par5794) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par5858) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5792) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par5793) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par5795) | руб./кВт ч | 0,77014 | 0,80607 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5794) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par5858) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5792) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par5795) | руб./кВт ч | 1,55581 | 1,63195 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5794) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 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>](#Par5858) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5792) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par5795) | руб./кВт ч | 2,80207 | 2,78658 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5794) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 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>](#Par5858) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5792) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par5793), [<4>](#Par5795) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par5795) | руб./кВт ч | 0,77014 | 0,80607 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5794) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par5858) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5792) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par5795) | руб./кВт ч | 1,98392 | 1,96680 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par5794) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 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>](#Par5858) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par5792) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D559EC29B162573088A9C7AC8T1A6N) 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 | 0,10201 | 0,09191 |
| 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. | 33,43129 | 30,45431 |
| 3. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 3.1. | - ночная зона | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 3.2. | - полупиковая зона | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 3.3. | - пиковая зона | руб./кВт ч | 0,17063 | 0,16279 |
| 4. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 4.1. | - ночная зона | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт ч | 0,12774 | 0,11517 |

В ставке стоимости единицы электрической энергии в [п. 2](#Par5814) должны дополнительно учитываться расходы на реализацию (сбыт) в размере: 1 полугодие - 0,04981 руб./кВтч, 2 полугодие - 0,04540 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D519EC39C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518A18T1ACN) 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D509CCD9C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518919T1A4N) 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 9

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 9, [введены](#Par22) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ**

**ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", 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>](#Par6355) | руб./кВт ч | 1,65456 | 1,78638 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 1,65152 | 1,76894 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 1,61513 | 1,69803 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 1,55836 | 1,63470 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6354) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6352) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par6553), [<4>](#Par6355) | руб./кВт мес. | 548,18859 | 591,00295 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 0,81969 | 0,88373 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par6554) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par6553), [<4>](#Par6355) | руб./кВт мес. | 547,19225 | 585,22609 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 0,81821 | 0,87512 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par6554) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par6553), [<4>](#Par6355) | руб./кВт мес. | 535,26587 | 561,73083 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 0,80043 | 0,84010 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par6554) | руб./кВт мес. | X | X |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par6553), [<4>](#Par6355) | руб./кВт мес. | 516,66135 | 540,74525 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 0,77269 | 0,80882 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par6554) | руб./кВт мес. | X | X |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par6354) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par6354) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6352) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par6353) | | | |
| 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>](#Par6355) | руб./кВт ч | 0,81969 | 0,88373 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 0,81821 | 0,87512 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 0,80043 | 0,84010 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 0,77269 | 0,80882 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6354) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6352) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par6355) | руб./кВт ч | 1,65456 | 1,78638 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 1,65152 | 1,76894 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 1,61513 | 1,69803 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 1,55836 | 1,63470 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6354) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6352) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par6355) | руб./кВт ч | 2,96553 | 3,05797 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 2,96045 | 3,02709 |
| От 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 2,89958 | 2,90150 |
| Не менее 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 2,80462 | 2,78933 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6354) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6352) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par6353), [<4>](#Par6355) | | | |
| 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>](#Par6355) | руб./кВт ч | 0,81969 | 0,88373 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 0,81821 | 0,87512 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 0,80043 | 0,84010 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 0,77269 | 0,80882 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6354) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6352) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par6355) | руб./кВт ч | 2,10694 | 2,15960 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 2,10313 | 2,13776 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 2,05756 | 2,04891 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par6355) | руб./кВт ч | 1,98647 | 1,96955 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par6354) | руб./кВт ч | 1,4538 | 1,54004 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par6352) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D559EC29B162573088A9C7AC8T1A6N) 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 | 0,19821 | 0,24359 |
| 1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| 1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15524 |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 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 | 0,09681 | 0,12031 |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| 2.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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. | 64,95853 | 80,71201 |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 63,96219 | 74,93515 |
| 2.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 52,03581 | 51,43989 |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 33,43129 | 30,45431 |
| 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 | 0,09681 | 0,12031 |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| 3.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| 3.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,24359 |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| 3.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15524 |
| 3.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,33154 | 0,43143 |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,32646 | 0,40055 |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26559 | 0,27496 |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,17063 | 0,16279 |
| 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 | 0,09681 | 0,12031 |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| 4.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| 4.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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 | 0,24821 | 0,30522 |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,2444 | 0,28338 |
| 4.2.3. | от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,19883 | 0,19453 |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12774 | 0,11517 |

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D519EC39C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518A18T1ACN) 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D509CCD9C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518919T1A4N) 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 10

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 10, [введены](#Par23) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ**

**ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", 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>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,95733 | 3,13712 | 4,53223 | 4,85944 | 3,16454 | 3,28157 | 4,68856 | 4,99126 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,95429 | 3,13408 | 4,52919 | 4,85640 | 3,14710 | 3,26413 | 4,67112 | 4,97382 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,91790 | 3,09769 | 4,49280 | 4,82001 | 3,07619 | 3,19322 | 4,60021 | 4,90291 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,86113 | 3,04092 | 4,43603 | 4,76324 | 3,01286 | 3,12989 | 4,53688 | 4,83958 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7691) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7689) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par8097), [<4>](#Par7692) | руб./кВт мес. | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 591,00295 | 591,00295 | 591,00295 | 591,00295 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par8098) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 1,08032 | 1,19970 | 1,34013 | 1,69751 | 0,93522 | 0,99435 | 1,13500 | 1,55471 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par8097), [<4>](#Par7692) | руб./кВт мес. | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 585,22609 | 585,22609 | 585,22609 | 585,22609 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par8098) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 1,07884 | 1,19822 | 1,33865 | 1,69603 | 0,92661 | 0,98574 | 1,12639 | 1,54610 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par8097), [<4>](#Par7692) | руб./кВт мес. | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 561,73083 | 561,73083 | 561,73083 | 561,73083 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par8098) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 1,06106 | 1,18044 | 1,32087 | 1,67825 | 0,89159 | 0,95072 | 1,09137 | 1,51108 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par8097), [<4>](#Par7692) | руб./кВт мес. | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 540,74525 | 540,74525 | 540,74525 | 540,74525 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par8098) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 1,03332 | 1,15270 | 1,29313 | 1,65051 | 0,86031 | 0,91944 | 1,06009 | 1,47980 |
| 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 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par7691) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par7691) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par8098) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 0,26063 | 0,38001 | 0,52044 | 0,87782 | 0,05149 | 0,11062 | 0,25127 | 0,67098 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7689) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par7690) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 | 2,26189 | 2,37892 | 3,78591 | 4,08861 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 | 2,25328 | 2,37031 | 3,77730 | 4,08000 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 | 2,21826 | 2,33529 | 3,74228 | 4,04498 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 | 2,18698 | 2,30401 | 3,71100 | 4,01370 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7691) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7689) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,95733 | 3,13712 | 4,53223 | 4,85944 | 3,16454 | 3,28157 | 4,68856 | 4,99126 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,95429 | 3,13408 | 4,52919 | 4,85640 | 3,14710 | 3,26413 | 4,67112 | 4,97382 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,91790 | 3,09769 | 4,49280 | 4,82001 | 3,07619 | 3,19322 | 4,60021 | 4,90291 |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,86113 | 3,04092 | 4,43603 | 4,76324 | 3,01286 | 3,12989 | 4,53688 | 4,83958 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7691) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7689) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par7692) | руб./кВт ч | 4,06861 | 4,24840 | 5,64351 | 5,97072 | 4,53999 | 4,65702 | 6,06401 | 6,36671 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
|  | Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 4,06353 | 4,24332 | 5,63843 | 5,96564 | 4,50911 | 4,62614 | 6,03313 | 6,33583 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 4,00266 | 4,18245 | 5,57756 | 5,90477 | 4,38352 | 4,50055 | 5,90754 | 6,21024 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 3,90770 | 4,08749 | 5,48260 | 5,80981 | 4,27135 | 4,38838 | 5,79537 | 6,09807 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,43175 | 2,43175 | 2,43175 | 2,43175 | 2,72765 | 2,72765 | 2,72765 | 2,72765 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7691) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7689) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par7690) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 | 2,26189 | 2,37892 | 3,78591 | 4,08861 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 | 2,25328 | 2,37031 | 3,77730 | 4,08000 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 | 2,21826 | 2,33529 | 3,74228 | 4,04498 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 | 2,18698 | 2,30401 | 3,71100 | 4,01370 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7691) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7689) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par7692) | руб./кВт ч | 3,37406 | 3,55385 | 4,94896 | 5,27617 | 3,61586 | 3,73289 | 5,13988 | 5,44258 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 3,37025 | 3,55004 | 4,94515 | 5,27236 | 3,59402 | 3,71105 | 5,11804 | 5,42074 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 3,32468 | 3,50447 | 4,89958 | 5,22679 | 3,50517 | 3,62220 | 5,02919 | 5,33189 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par7692) | руб./кВт ч | 3,25359 | 3,43338 | 4,82849 | 5,15570 | 3,42581 | 3,54284 | 4,94983 | 5,25253 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,82053 | 1,82053 | 1,82053 | 1,82053 | 1,92973 | 1,92973 | 1,92973 | 1,92973 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par7691) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,47453 | 1,54004 | 1,54004 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par7689) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D559EC29B162573088A9C7AC8T1A6N) 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 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 |
| 1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 |
| 1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 |
| 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 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| 2.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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. | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 80,71201 | 80,71201 | 80,71201 | 80,71201 |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 74,93515 | 74,93515 | 74,93515 | 74,93515 |
| 2.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 51,43989 | 51,43989 | 51,43989 | 51,43989 |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 30,45431 | 30,45431 | 30,45431 | 30,45431 |
| 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 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| 3.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| 3.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 |
| 3.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 |
| 3.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,33154 | 0,33154 | 0,33154 | 0,33154 | 0,43143 | 0,43143 | 0,43143 | 0,43143 |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,32646 | 0,32646 | 0,32646 | 0,32646 | 0,40055 | 0,40055 | 0,40055 | 0,40055 |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26559 | 0,26559 | 0,26559 | 0,26559 | 0,27496 | 0,27496 | 0,27496 | 0,27496 |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,17063 | 0,17063 | 0,17063 | 0,17063 | 0,16279 | 0,16279 | 0,16279 | 0,16279 |
| 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 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| 4.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| 4.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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 | 0,24821 | 0,24821 | 0,24821 | 0,24821 | 0,30522 | 0,30522 | 0,30522 | 0,30522 |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,24440 | 0,24440 | 0,24440 | 0,24440 | 0,28338 | 0,28338 | 0,28338 | 0,28338 |
| 4.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,19883 | 0,19883 | 0,19883 | 0,19883 | 0,19453 | 0,19453 | 0,19453 | 0,19453 |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12774 | 0,12774 | 0,12774 | 0,12774 | 0,11517 | 0,11517 | 0,11517 | 0,11517 |

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D519EC39C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518A18T1ACN) 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=FC77A66622FC50E0D1CA6366C9A4C3906D509CCD9C152573088A9C7AC81699387972FB12A8518919T1A4N) 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 11

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 11, [введены](#Par24) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ",**

**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>](#Par8595) | руб./кВт ч | 1,65456 | 1,78638 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 1,65152 | 1,76894 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 1,61513 | 1,69803 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 1,55836 | 1,63470 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8594) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8592) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par8793), [<4>](#Par8595) | руб./кВт мес. | 548,18859 | 591,00295 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 0,81969 | 0,88373 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par8794) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par8793), [<4>](#Par8595) | руб./кВт мес. | 547,19225 | 585,22609 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 0,81821 | 0,87512 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par8794) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par8793), [<4>](#Par8595) | руб./кВт мес. | 535,26587 | 561,73083 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 0,80043 | 0,84010 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par8794) | руб./кВт мес. | X | X |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par8793), [<4>](#Par8595) | руб./кВт мес. | 516,66135 | 540,74525 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 0,77269 | 0,80882 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par8794) | руб./кВт мес. | X | X |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par8594) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par8594) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8592) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par8593) | | | |
| 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>](#Par8595) | руб./кВт ч | 0,81969 | 0,88373 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 0,81821 | 0,87512 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 0,80043 | 0,84010 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 0,77269 | 0,80882 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8594) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8592) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par8595) | руб./кВт ч | 1,65456 | 1,78638 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 1,65152 | 1,76894 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 1,61513 | 1,69803 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 1,55836 | 1,63470 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8594) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8592) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par8595) | руб./кВт ч | 2,96553 | 3,05797 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 2,96045 | 3,02709 |
| От 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 2,89958 | 2,90150 |
| Не менее 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 2,80462 | 2,78933 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8594) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8592) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par8593), [<4>](#Par8595) | | | |
| 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>](#Par8595) | руб./кВт ч | 0,81969 | 0,88373 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 0,81821 | 0,87512 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 0,80043 | 0,84010 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 0,77269 | 0,80882 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8594) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8592) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par8595) | руб./кВт ч | 2,10694 | 2,15960 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 2,10313 | 2,13776 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 2,05756 | 2,04891 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par8595) | руб./кВт ч | 1,98647 | 1,96955 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par8594) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par8592) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAA2185E52717010F3DBF72C0U4A4N) 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 | 0,19821 | 0,24359 |
| 1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| 1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15524 |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 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 | 0,09681 | 0,12031 |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| 2.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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. | 64,95853 | 80,71201 |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 63,96219 | 74,93515 |
| 2.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 52,03581 | 51,43989 |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 33,43129 | 30,45431 |
| 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 | 0,09681 | 0,12031 |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| 3.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| 3.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,24359 |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| 3.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15524 |
| 3.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,33154 | 0,43143 |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,32646 | 0,40055 |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26559 | 0,27496 |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,17063 | 0,16279 |
| 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 | 0,09681 | 0,12031 |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| 4.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| 4.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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 | 0,24821 | 0,30522 |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,2444 | 0,28338 |
| 4.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,19883 | 0,19453 |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12774 | 0,11517 |

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAE2184E22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44A05U0AFN) 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAF238AE22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44904U0A7N) 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 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 12, [введены](#Par25) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ",**

**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>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,95733 | 3,13712 | 4,53223 | 4,85944 | 3,16454 | 3,28157 | 4,68856 | 4,99126 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,95429 | 3,13408 | 4,52919 | 4,85640 | 3,14710 | 3,26413 | 4,67112 | 4,97382 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,91790 | 3,09769 | 4,49280 | 4,82001 | 3,07619 | 3,19322 | 4,60021 | 4,90291 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,86113 | 3,04092 | 4,43603 | 4,76324 | 3,01286 | 3,12989 | 4,53688 | 4,83958 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par9931) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par9929) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par10337), [<4>](#Par9932) | руб./кВт мес. | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 591,00295 | 591,00295 | 591,00295 | 591,00295 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par10338) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 1,08032 | 1,19970 | 1,34013 | 1,69751 | 0,93522 | 0,99435 | 1,13500 | 1,55471 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par10337), [<4>](#Par9932) | руб./кВт мес. | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 585,22609 | 585,22609 | 585,22609 | 585,22609 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par10338) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 1,07884 | 1,19822 | 1,33865 | 1,69603 | 0,92661 | 0,98574 | 1,12639 | 1,54610 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par10337), [<4>](#Par9932) | руб./кВт мес. | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 561,73083 | 561,73083 | 561,73083 | 561,73083 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par10338) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 1,06106 | 1,18044 | 1,32087 | 1,67825 | 0,89159 | 0,95072 | 1,09137 | 1,51108 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par10337), [<4>](#Par9932) | руб./кВт мес. | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 540,74525 | 540,74525 | 540,74525 | 540,74525 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par10338) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 1,03332 | 1,15270 | 1,29313 | 1,65051 | 0,86031 | 0,91944 | 1,06009 | 1,47980 |
| 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 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par9931) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par9931) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par10338) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 0,26063 | 0,38001 | 0,52044 | 0,87782 | 0,05149 | 0,11062 | 0,25127 | 0,67098 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par9929) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par9930) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 | 2,26189 | 2,37892 | 3,78591 | 4,08861 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 | 2,25328 | 2,37031 | 3,77730 | 4,08000 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 | 2,21826 | 2,33529 | 3,74228 | 4,04498 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 | 2,18698 | 2,30401 | 3,71100 | 4,01370 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par9931) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par9929) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,95733 | 3,13712 | 4,53223 | 4,85944 | 3,16454 | 3,28157 | 4,68856 | 4,99126 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,95429 | 3,13408 | 4,52919 | 4,85640 | 3,14710 | 3,26413 | 4,67112 | 4,97382 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,91790 | 3,09769 | 4,49280 | 4,82001 | 3,07619 | 3,19322 | 4,60021 | 4,90291 |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,86113 | 3,04092 | 4,43603 | 4,76324 | 3,01286 | 3,12989 | 4,53688 | 4,83958 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par9931) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par9929) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par9932) | руб./кВт ч | 4,06861 | 4,24840 | 5,64351 | 5,97072 | 4,53999 | 4,65702 | 6,06401 | 6,36671 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
|  | Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 4,06353 | 4,24332 | 5,63843 | 5,96564 | 4,50911 | 4,62614 | 6,03313 | 6,33583 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 4,00266 | 4,18245 | 5,57756 | 5,90477 | 4,38352 | 4,50055 | 5,90754 | 6,21024 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 3,90770 | 4,08749 | 5,48260 | 5,80981 | 4,27135 | 4,38838 | 5,79537 | 6,09807 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,43175 | 2,43175 | 2,43175 | 2,43175 | 2,72765 | 2,72765 | 2,72765 | 2,72765 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par9931) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par9929) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par9930) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 | 2,26189 | 2,37892 | 3,78591 | 4,08861 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 | 2,25328 | 2,37031 | 3,77730 | 4,08000 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 | 2,21826 | 2,33529 | 3,74228 | 4,04498 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 | 2,18698 | 2,30401 | 3,71100 | 4,01370 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par9931) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par9929) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par9932) | руб./кВт ч | 3,37406 | 3,55385 | 4,94896 | 5,27617 | 3,61586 | 3,73289 | 5,13988 | 5,44258 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 3,37025 | 3,55004 | 4,94515 | 5,27236 | 3,59402 | 3,71105 | 5,11804 | 5,42074 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 3,32468 | 3,50447 | 4,89958 | 5,22679 | 3,50517 | 3,62220 | 5,02919 | 5,33189 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par9932) | руб./кВт ч | 3,25359 | 3,43338 | 4,82849 | 5,15570 | 3,42581 | 3,54284 | 4,94983 | 5,25253 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,82053 | 1,82053 | 1,82053 | 1,82053 | 1,92973 | 1,92973 | 1,92973 | 1,92973 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par9931) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,47453 | 1,54004 | 1,54004 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par9929) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAA2185E52717010F3DBF72C0U4A4N) 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 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 |
| 1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 |
| 1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 |
| 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 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| 2.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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. | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 80,71201 | 80,71201 | 80,71201 | 80,71201 |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 74,93515 | 74,93515 | 74,93515 | 74,93515 |
| 2.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 51,43989 | 51,43989 | 51,43989 | 51,43989 |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 30,45431 | 30,45431 | 30,45431 | 30,45431 |
| 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 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| 3.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| 3.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 |
| 3.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 |
| 3.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,33154 | 0,33154 | 0,33154 | 0,33154 | 0,43143 | 0,43143 | 0,43143 | 0,43143 |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,32646 | 0,32646 | 0,32646 | 0,32646 | 0,40055 | 0,40055 | 0,40055 | 0,40055 |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26559 | 0,26559 | 0,26559 | 0,26559 | 0,27496 | 0,27496 | 0,27496 | 0,27496 |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,17063 | 0,17063 | 0,17063 | 0,17063 | 0,16279 | 0,16279 | 0,16279 | 0,16279 |
| 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 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| 4.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| 4.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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 | 0,24821 | 0,24821 | 0,24821 | 0,24821 | 0,30522 | 0,30522 | 0,30522 | 0,30522 |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,24440 | 0,24440 | 0,24440 | 0,24440 | 0,28338 | 0,28338 | 0,28338 | 0,28338 |
| 4.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,19883 | 0,19883 | 0,19883 | 0,19883 | 0,19453 | 0,19453 | 0,19453 | 0,19453 |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12774 | 0,12774 | 0,12774 | 0,12774 | 0,11517 | 0,11517 | 0,11517 | 0,11517 |

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAE2184E22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44A05U0AFN) 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAF238AE22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44904U0A7N) 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 13

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 13, [введены](#Par26) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

**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>](#Par10782) | руб./кВт ч | 1,43711 | 1,58525 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par10781) | руб./кВт ч | 1,37873 | 1,50499 |
| 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. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par10779) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par10784), [<4>](#Par10782) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par10785) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par10782) | руб./кВт ч | 0,05838 | 0,08026 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par10784), [<4>](#Par10782) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par10785) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par10782) | руб./кВт ч | 0,05838 | 0,08026 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par10784), [<4>](#Par10782) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par10785) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par10782) | руб./кВт ч | 0,05838 | 0,08026 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par10784), [<4>](#Par10782) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par10785) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par10782) | руб./кВт ч | 0,05838 | 0,08026 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par10784) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par10781) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par10781) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par10785) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par10779) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par10780) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par10782) | руб./кВт ч | 0,77871 | 0,84093 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par10781) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par10785) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par10779) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par10782) | руб./кВт ч | 1,43711 | 1,58525 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par10781) | руб./кВт ч | 1,37873 | 1,50499 |
| 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>](#Par10785) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par10779) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par10782) | руб./кВт ч | 2,31498 | 2,71945 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par10781) | руб./кВт ч | 1,37873 | 1,50499 |
| 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>](#Par10785) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par10779) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par10780), [<4>](#Par10782) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par10782) | руб./кВт ч | 0,77871 | 0,84093 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par10781) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par10785) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par10779) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par10782) | руб./кВт ч | 1,76631 | 1,95741 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par10781) | руб./кВт ч | 1,37873 | 1,50499 |
| 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>](#Par10785) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь <7> | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par10779) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAA2185E52717010F3DBF72C0U4A4N) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> Тарифы, указанные в [п. 1](#Par10382), [пп.пп. 3.1](#Par10554), [3.2](#Par10598), [3.3](#Par10642), [4.1](#Par10688), [4.2](#Par10732), включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго" в размере: 1 полугодие - 0,05838 руб./кВтч, 2 полугодие - 0,08026 руб./кВтч.

В ставке стоимости единицы электрической энергии в п. 2 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAE2184E22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44A05U0AFN) 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAF238AE22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44904U0A7N) 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 14

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 14, [введены](#Par27) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

**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>](#Par11229) | руб./кВт ч | 1,70735 | 1,84645 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par11228) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 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. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par11226) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par11296), [<4>](#Par11229) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par11297) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par11229) | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par11296), [<4>](#Par11229) | руб./кВт мес. | 547,19225 | 585,22609 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par11297) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par11229) | руб./кВт ч | 0,05838 | 0,08026 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par11296), [<4>](#Par11229) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par11297) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par11229) | руб./кВт ч | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par11296), [<4>](#Par11229) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par11297) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par11229) | руб./кВт ч | - | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| Средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par11296) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par11228) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par11228) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par11297) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par11226) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par11227) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par11229) | руб./кВт ч | 0,87404 | 0,95263 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par11228) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par11297) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par11226) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par11229) | руб./кВт ч | 1,70735 | 1,84645 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par11228) | руб./кВт ч | 1,4538 | 1,54004 |
| 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>](#Par11297) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par11226) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par11229) | руб./кВт ч | 3,01628 | 3,10460 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par11228) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 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>](#Par11297) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par11226) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par11227), [<4>](#Par11229) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par11229) | руб./кВт ч | 0,87404 | 0,95263 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par11228) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 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>](#Par11297) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par11226) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par11229) | руб./кВт ч | 2,15896 | 2,21527 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par11228) | руб./кВт ч | 1,4538 | 1,54004 |
| 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>](#Par11297) | руб./кВт мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| Ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 1,78455 | 1,91839 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par11226) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAA2185E52717010F3DBF72C0U4A4N) 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 | 0,19517 | 0,22615 |
| 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 | | | |
|  | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| 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 | | | |
|  | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 63,96219 | 74,93515 |
| 3. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 3.1. | - ночная зона | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| 3.2. | - полупиковая зона | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| 3.3. | - пиковая зона | руб./кВт ч | 0,32646 | 0,40055 |
| 4. | Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 4.1. | - ночная зона | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт ч | 0,24440 | 0,28338 |

Кроме того тарифы, указанные в [п. 1](#Par10829), [пп.пп. 3.1](#Par11001), [3.2](#Par11045), [3.3](#Par11089), [4.1](#Par11135), [4.2](#Par11179), включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго" в размере: 1 полугодие - 0,05838 руб./кВтч, 2 полугодие - 0,08026 руб./кВтч.

В ставке стоимости единицы электрической энергии в [п. 2](#Par11248) 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAE2184E22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44A05U0AFN) 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAF238AE22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44904U0A7N) 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 15

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 15, [введены](#Par28) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

**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>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 4,31733 | - | - | - | 4,49018 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 4,31733 | - | - | - | 4,49018 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 4,31733 | - | - | - | 4,49018 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 4,31733 | - | - | - | 4,49018 | - |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,37873 | - | - | - | 1,50499 | - |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par12435) | руб./кВт ч | - | - | 1,37873 | - | - | - | 1,50499 | - |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,90218 | - |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par12433) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - |
| 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>](#Par12437), [<4>](#Par12436) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 510,29094 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par12438) | руб./кВт мес. | - | - | 1415,90943 | - | - | - | 1514,49168 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 1,30170 | - | - | - | 1,09495 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par12437), [<4>](#Par12436) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 510,29094 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par12438) | руб./кВт мес. | - | - | 1415,90943 | - | - | - | 1514,49168 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 1,30170 | - | - | - | 1,09495 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par12437), [<4>](#Par12436) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 510,29094 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par12438) | руб./кВт мес. | - | - | 1415,90943 | - | - | - | 1514,49168 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 1,30170 | - | - | - | 1,09495 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par12437), [<4>](#Par12436) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 510,29094 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par12438) | руб./кВт мес. | - | - | 1415,90943 | - | - | - | 1514,49168 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 1,30170 | - | - | - | 1,09495 | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 510,29094 | - |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par12435) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 510,29094 | - |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par12435) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par12438) | руб./кВт мес. | - | - | 1415,90943 | - | - | - | 1514,49168 | - |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | - | - | 0,52044 | - | - | - | 0,25127 | - |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par12433) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - |
| 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>](#Par12434) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 3,65893 | - | - | - | 3,74586 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 3,65893 | - | - | - | 3,74586 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 3,65893 | - | - | - | 3,74586 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 3,65893 | - | - | - | 3,74586 | - |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par12435) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,90218 | - |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par12433) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - |
| 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>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 4,31733 | - | - | - | 4,49018 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 4,31733 | - | - | - | 4,49018 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 4,31733 | - | - | - | 4,49018 | - |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 4,31733 | - | - | - | 4,49018 | - |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,37873 | - | - | - | 1,50499 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par12435) | руб./кВт ч | - | - | 1,37873 | - | - | - | 1,50499 | - |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,90218 | - |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par12433) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - |
| 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>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 5,19520 | - | - | - | 5,62438 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 5,19520 | - | - | - | 5,62438 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 5,19520 | - | - | - | 5,62438 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 5,19520 | - | - | - | 5,62438 | - |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,25660 | - | - | - | 2,63919 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par12435) | руб./кВт ч | - | - | 1,37873 | - | - | - | 1,50499 | - |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,90218 | - |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par12433) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - |
| 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>](#Par12434) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 3,65893 | - | - | - | 3,74586 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 3,65893 | - | - | - | 3,74586 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 3,65893 | - | - | - | 3,74586 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 3,65893 | - | - | - | 3,74586 | - |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par12435) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,90218 | - |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par12433) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - |
| 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>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 4,64653 | - | - | - | 4,86234 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 4,64653 | - | - | - | 4,86234 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 4,64653 | - | - | - | 4,86234 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par12436) | руб./кВт ч | - | - | 4,64653 | - | - | - | 4,86234 | - |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,70793 | - | - | - | 1,87715 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par12435) | руб./кВт ч | - | - | 1,37873 | - | - | - | 1,50499 | - |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,90218 | - |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par12433) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - |
| 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAA2185E52717010F3DBF72C0U4A4N) Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 г. N 364-э/4.

<4> Тарифы, указанные в [п.п. 1](#Par11353), [2](#Par11484), [пп.пп. 3.1](#Par11773), [3.2](#Par11904), [3.3](#Par12035), [4.1](#Par12168), [4.2](#Par12299), включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго" в размере: 1 полугодие - 0,05838 руб./кВтч, 2 полугодие - 0,08026 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAE2184E22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44A05U0AFN) 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAF238AE22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44904U0A7N) 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 16

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 16, [введены](#Par29) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

**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>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 4,59061 | - | - | - | 4,76882 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 4,58757 | - | - | - | 4,75138 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 4,55118 | - | - | - | 4,68047 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 4,49441 | - | - | - | 4,61714 | - |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,45380 | - | - | - | 1,54004 | - |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par13576) | руб./кВт ч | - | - | 1,45380 | - | - | - | 1,54004 | - |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,90218 | - |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par13574) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - |
| 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>](#Par13983), [<4>](#Par13577) | руб./кВт мес. | - | - | 548,18859 | - | - | - | 591,00295 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par13984) | руб./кВт мес. | - | - | 1415,90943 | - | - | - | 1514,49168 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 1,39851 | - | - | - | 1,21526 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par13983), [<4>](#Par13577) | руб./кВт мес. | - | - | 547,19225 | - | - | - | 585,22609 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par13984) | руб./кВт мес. | - | - | 1415,90943 | - | - | - | 1514,49168 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 1,39703 | - | - | - | 1,20665 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par13983), [<4>](#Par13577) | руб./кВт мес. | - | - | 535,26587 | - | - | - | 561,73083 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par13984) | руб./кВт мес. | - | - | 1415,90943 | - | - | - | 1514,49168 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 1,37925 | - | - | - | 1,17163 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par13983), [<4>](#Par13577) | руб./кВт мес. | - | - | 516,66135 | - | - | - | 540,74525 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par13984) | руб./кВт мес. | - | - | 1415,90943 | - | - | - | 1514,49168 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 1,35151 | - | - | - | 1,14035 | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 510,29094 | - |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par13576) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | - | - | - | 510,29094 | - |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par13576) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par13984) | руб./кВт мес. | - | - | 1415,90943 | - | - | - | 1514,49168 | - |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | - | - | 0,52044 | - | - | - | 0,25127 | - |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par13574) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - |
| 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>](#Par13575) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 3,75574 | - | - | - | 3,86617 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 3,75426 | - | - | - | 3,85756 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 3,73648 | - | - | - | 3,82254 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 3,70874 | - | - | - | 3,79126 | - |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par13576) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,90218 | - |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par13574) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - |
| 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>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 4,59061 | - | - | - | 4,76882 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 4,58757 | - | - | - | 4,75138 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 4,55118 | - | - | - | 4,68047 | - |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 4,49441 | - | - | - | 4,61714 | - |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,45380 | - | - | - | 1,54004 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par13576) | руб./кВт ч | - | - | 1,45380 | - | - | - | 1,54004 | - |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,90218 | - |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par13574) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - |
| 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>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 5,70189 | - | - | - | 6,14427 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 5,69681 | - | - | - | 6,11339 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 5,63594 | - | - | - | 5,98780 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 5,54098 | - | - | - | 5,87563 | - |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,43175 | - | - | - | 2,72765 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par13576) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | - | - | - | 1,54004 | - |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,90218 | - |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par13574) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - |
| 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>](#Par13575) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 3,75574 | - | - | - | 3,86617 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 3,75426 | - | - | - | 3,85756 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 3,73648 | - | - | - | 3,82254 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 3,70874 | - | - | - | 3,79126 | - |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par13576) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,90218 | - |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par13574) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - |
| 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>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 5,00734 | - | - | - | 5,22014 | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 5,00353 | - | - | - | 5,19830 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 4,95796 | - | - | - | 5,10945 | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par13577) | руб./кВт ч | - | - | 4,88687 | - | - | - | 5,03009 | - |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,82053 | - | - | - | 1,92973 | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par13576) | руб./кВт ч | - | - | 1,47756 | - | - | - | 1,54004 | - |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | - | - | - | 2,90218 | - |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par13574) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - |
| 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAA2185E52717010F3DBF72C0U4A4N) 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 | - | - | 0,19821 | - | - | - | 0,24359 | - |
| 1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,19517 | - | - | - | 0,22615 | - |
| 1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,15878 | - | - | - | 0,15524 | - |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,10201 | - | - | - | 0,09191 | - |
| 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 | - | - | 0,09681 | - | - | - | 0,12031 | - |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,09533 | - | - | - | 0,11170 | - |
| 2.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,07755 | - | - | - | 0,07668 | - |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,04981 | - | - | - | 0,04540 | - |
| 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. | - | - | 64,95853 | - | - | - | 80,71201 | - |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | 63,96219 | - | - | - | 74,93515 | - |
| 2.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | 52,03581 | - | - | - | 51,43989 | - |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | 33,43129 | - | - | - | 30,45431 | - |
| 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 | - | - | 0,09681 | - | - | - | 0,12031 | - |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,09533 | - | - | - | 0,11170 | - |
| 3.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,07755 | - | - | - | 0,07668 | - |
| 3.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,04981 | - | - | - | 0,04540 | - |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,19821 | - | - | - | 0,24359 | - |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,19517 | - | - | - | 0,22615 | - |
| 3.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,15878 | - | - | - | 0,15524 | - |
| 3.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,10201 | - | - | - | 0,09191 | - |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,33154 | - | - | - | 0,43143 | - |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,32646 | - | - | - | 0,40055 | - |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,26559 | - | - | - | 0,27496 | - |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,17063 | - | - | - | 0,16279 | - |
| 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 | - | - | 0,09681 | - | - | - | 0,12031 | - |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,09533 | - | - | - | 0,11170 | - |
| 4.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,07755 | - | - | - | 0,07668 | - |
| 4.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,04981 | - | - | - | 0,04540 | - |
| 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 | - | - | 0,24821 | - | - | - | 0,30522 | - |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,24440 | - | - | - | 0,28338 | - |
| 4.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,19883 | - | - | - | 0,19453 | - |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | - | - | 0,12774 | - | - | - | 0,11517 | - |

Кроме того, тарифы, указанные в [п.п. 1](#Par12494), [2](#Par12625), [пп.пп. 3.1](#Par12914), [3.2](#Par13045), [3.3](#Par13176), [4.1](#Par13309), [4.2](#Par13440), включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Транснефтьэнерго" в размере: 1 полугодие - 0,05838 руб./кВтч, 2 полугодие - 0,08026 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAE2184E22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44A05U0AFN) 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAF238AE22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44904U0A7N) 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 17

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 17, [введены](#Par30) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

**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>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,27543 | 1,62181 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,27543 | 1,62181 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,27543 | 1,62181 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,27543 | 1,62181 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,26354 | 1,60972 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par14479) | руб./кВт ч | 1,26354 | 1,60972 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par14477) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par14481), [<4>](#Par14480) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 0,73222 | 0,77276 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par14482) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par14481), [<4>](#Par14480) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 0,73222 | 0,77276 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par14482) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par14481), [<4>](#Par14480) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 0,73222 | 0,77276 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par14482) | руб./кВт мес. | X | X |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par14481), [<4>](#Par14480) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 0,73222 | 0,77276 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par14482) | руб./кВт мес. | X | X |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par14479) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par14479) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par14477) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par14478) | | | |
| 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>](#Par14480) | руб./кВт ч | 0,73222 | 0,77276 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 0,73222 | 0,77276 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 0,73222 | 0,77276 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 0,73222 | 0,77276 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par14479) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par14477) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,27543 | 1,62181 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,27543 | 1,62181 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,27543 | 1,62181 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,27543 | 1,62181 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,26354 | 1,60972 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par14479) | руб./кВт ч | 1,26354 | 1,60972 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par14477) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,99971 | 2,91559 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,99971 | 2,91559 |
| От 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,99971 | 2,91559 |
| Не менее 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,99971 | 2,91559 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,98782 | 2,90350 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par14479) | руб./кВт ч | 1,26354 | 1,60972 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par14477) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par14478), [<4>](#Par14480) | | | |
| 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>](#Par14480) | руб./кВт ч | 0,73222 | 0,77276 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 0,73222 | 0,77276 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 0,73222 | 0,77276 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 0,73222 | 0,77276 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par14479) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par14477) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,54703 | 2,04633 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,54703 | 2,04633 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,54703 | 2,04633 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par14480) | руб./кВт ч | 1,54703 | 2,04633 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,53514 | 2,03424 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par14479) | руб./кВт ч | 1,26354 | 1,60972 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par14477) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAA2185E52717010F3DBF72C0U4A4N) 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](#Par14022), [2](#Par14076), [пп.пп. 3.1](#Par14193), [3.2](#Par14247), [3.3](#Par14301), [4.1](#Par14366), [4.2](#Par14420), включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ООО "Инженерные изыскания" в размере: 1 полугодие - 0,00934 руб./кВтч, 2 полугодие - 0,00934 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAE2184E22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44A05U0AFN) 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAF238AE22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44904U0A7N) 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 18

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 18, [введены](#Par31) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ЗАО "ННК-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>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | 4,55697 | 4,88418 | - | - | 4,71334 | 5,01604 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | 4,55393 | - | - | - | 4,69590 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,45380 | 1,45380 | - | - | 1,54004 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par15618) | руб./кВт ч | - | - | 1,45380 | 1,45380 | - | - | 1,54004 | 1,54004 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,90218 | 3,20488 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par15616) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | 0,00255 | - | - | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par16025), [<4>](#Par15619) | руб./кВт мес. | - | - | 548,18859 | 548,18859 | - | - | 591,00295 | 591,00295 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par16026) | руб./кВт мес. | - | - | 1415,90943 | 1608,86311 | - | - | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | 1,36487 | 1,72225 | - | - | 1,15978 | 1,57949 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par16025), [<4>](#Par15619) | руб./кВт мес. | - | - | 547,19225 | - | - | - | 585,22609 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par16026) | руб./кВт мес. | - | - | 1415,90943 | - | - | - | 1514,49168 | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | 1,36339 | - | - | - | 1,15117 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par16025), [<4>](#Par15619) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par16026) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par16025), [<4>](#Par15619) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par16026) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | 483,23006 | - | - | 510,29094 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par15618) | руб./кВт мес. | - | - | 483,23006 | 483,23006 | - | - | 510,29094 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par15618) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,76067 | 0,76067 |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par16026) | руб./кВт мес. | - | - | 1415,90943 | 1608,86311 | - | - | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | - | - | 0,52044 | 0,87782 | - | - | 0,25127 | 0,67098 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par15616) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | 0,00255 | - | - | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par15617) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | 3,72210 | 4,04931 | - | - | 3,81069 | 4,11339 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | 3,72062 | - | - | - | 3,80208 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par15618) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,76067 | 0,76067 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par15616) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | 0,00255 | - | - | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | 4,55697 | 4,88418 | - | - | 4,71334 | 5,01604 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | 4,55393 | - | - | - | 4,69590 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,45380 | 1,45380 | - | - | 1,54004 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par15618) | руб./кВт ч | - | - | 1,45380 | 1,45380 | - | - | 1,54004 | 1,54004 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par15616) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | 0,00255 | - | - | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | 5,66825 | 5,99546 | - | - | 6,08879 | 6,39149 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | 5,66317 | - | - | - | 6,05791 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,43175 | 2,43175 | - | - | 2,72765 | 2,72765 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par15618) | руб./кВт ч | - | - | 1,45380 | 1,45380 | - | - | 1,54004 | 1,54004 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par15616) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | 0,00255 | - | - | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par15617) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | 3,72210 | 4,04931 | - | - | 3,81069 | 4,11339 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | 3,72062 | - | - | - | 3,80208 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч |  | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par15618) | руб./кВт ч | - | - | 0,72033 | 0,72033 | - | - | 0,76067 | 0,76067 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,90218 | 3,20488 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par15616) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | 0,00255 | - | - | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | 4,97370 | 5,30091 | - | - | 5,16466 | 5,46736 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | 4,96989 | - | - | - | 5,14282 | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par15619) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 1,82053 | 1,82053 | - | - | 1,92973 | 1,92973 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par15618) | руб./кВт ч | - | - | 1,45380 | 1,45380 | - | - | 1,54004 | 1,54004 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | - | - | 2,87767 | 3,20488 | - | - | 2,90218 | 3,20488 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par15616) | руб./кВт ч | - | - | 0,00255 | 0,00255 | - | - | 0,00275 | 0,00275 |
| 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAA2185E52717010F3DBF72C0U4A4N) 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 | - | - | 0,19821 | 0,19821 | - | - | 0,24359 | 0,24359 |
| 1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,19517 | - | - | - | 0,22615 | - |
| 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 | - | - | 0,09681 | 0,09681 | - | - | 0,12031 | 0,12031 |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,09533 | - | - | - | 0,11170 | - |
| 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. | - | - | 64,95853 | 64,95853 | - | - | 80,71201 | 80,71201 |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | - | - | 63,96219 | - | - | - | 74,93515 | - |
| 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 | - | - | 0,09681 | 0,09681 | - | - | 0,12031 | 0,12031 |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,09533 | - | - | - | 0,1117 | - |
| 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 | - | - | 0,19821 | 0,19821 | - | - | 0,24359 | 0,24359 |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,19517 | - | - | - | 0,22615 | - |
| 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 | - | - | 0,33154 | 0,33154 | - | - | 0,43143 | 0,43143 |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,32646 | - | - | - | 0,40055 | - |
| 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 | - | - | 0,09681 | 0,09681 | - | - | 0,12031 | 0,12031 |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,09533 | - | - | - | 0,1117 | - |
| 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 | - | - | 0,24821 | 0,24821 | - | - | 0,30522 | 0,30522 |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | - | - | 0,24440 | - | - | - | 0,28338 | - |
| 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, указанные в [п.п. 1](#Par14536), [2](#Par14667), [пп.пп. 3.1](#Par14956), [3.2](#Par15087), [3.3](#Par15218), [4.1](#Par15351), [4.2](#Par15482), включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ЗАО "ННК-Энерго" в размере: 1 полугодие - 0,02474 руб./кВтч, 2 полугодие - 0,02478 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAE2184E22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44A05U0AFN) 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAF238AE22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44904U0A7N) 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 19

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 19, [введены](#Par32) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ**

**ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ", 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>](#Par16523) | руб./кВт ч | 1,65456 | 2,20134 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 1,65152 | 2,18390 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 1,61513 | 2,11299 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 1,55836 | 2,04966 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par16522) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par16520) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par16722), [<4>](#Par16523) | руб./кВт мес. | 548,18859 | 591,00295 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 0,81969 | 1,29869 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par16723) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par16722), [<4>](#Par16523) | руб./кВт мес. | 547,19225 | 585,22609 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 0,81821 | 1,29008 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par16723) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par16722), [<4>](#Par16523) | руб./кВт мес. | 535,26587 | 561,73083 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 0,80043 | 1,25506 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par16723) | руб./кВт мес. | X | X |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par16722), [<4>](#Par16523) | руб./кВт мес. | 516,66135 | 540,74525 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 0,77269 | 1,22378 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par16723) | руб./кВт мес. | X | X |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par16522) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par16522) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par16520) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par16521) | | | |
| 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>](#Par16523) | руб./кВт ч | 0,81969 | 1,29869 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 0,81821 | 1,29008 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 0,80043 | 1,25506 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 0,77269 | 1,22378 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par16522) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par16520) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par16523) | руб./кВт ч | 1,65456 | 2,20134 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 1,65152 | 2,18390 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 1,61513 | 2,11299 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 1,55836 | 2,04966 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par16522) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par16520) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par16523) | руб./кВт ч | 2,96553 | 3,47293 |
| От 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 2,96045 | 3,44205 |
| От 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 2,89958 | 3,31646 |
| Не менее 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 2,80462 | 3,20429 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,63144 | 2,62379 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par16522) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par16520) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par16521), [<4>](#Par16523) | | | |
| 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>](#Par16523) | руб./кВт ч | 0,81969 | 1,29869 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 0,81821 | 1,29008 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 0,80043 | 1,25506 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 0,77269 | 1,22378 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par16522) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par16520) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par16523) | руб./кВт ч | 2,10694 | 2,57456 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 2,10313 | 2,55272 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 2,05756 | 2,46387 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par16523) | руб./кВт ч | 1,98647 | 2,38451 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,85618 | 1,85163 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par16522) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,54004 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par16520) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAA2185E52717010F3DBF72C0U4A4N) 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 | 0,19821 | 0,24359 |
| 1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| 1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15524 |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 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 | 0,09681 | 0,12031 |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| 2.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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. | 64,95853 | 80,71201 |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 63,96219 | 74,93515 |
| 2.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 52,03581 | 51,43989 |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 33,43129 | 30,45431 |
| 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 | 0,09681 | 0,12031 |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| 3.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| 3.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,24359 |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,22615 |
| 3.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15524 |
| 3.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,09191 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,33154 | 0,43143 |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,32646 | 0,40055 |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26559 | 0,27496 |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,17063 | 0,16279 |
| 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 | 0,09681 | 0,12031 |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,11170 |
| 4.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07668 |
| 4.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04540 |
| 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 | 0,24821 | 0,30522 |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,2444 | 0,28338 |
| 4.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,19883 | 0,19453 |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12774 | 0,11517 |

Кроме того, тарифы во 2 полугодии, указанные в [п.п. 1](#Par16065), [2](#Par16119), [пп.пп. 3.1](#Par16236), [3.2](#Par16290), [3.3](#Par16344), [4.1](#Par16409), [4.2](#Par16463), включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ОАО "Оборонэнергосбыт" в размере 0,41496 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAE2184E22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44A05U0AFN) 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAF238AE22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44904U0A7N) 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 20

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 20, [введены](#Par33) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ**

**ОАО "ОБОРОНЭНЕРГОСБЫТ", 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>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,95733 | 3,13712 | 4,53223 | 4,85944 | 3,57950 | 3,69653 | 5,10352 | 5,40622 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,95429 | 3,13408 | 4,52919 | 4,85640 | 3,56206 | 3,67909 | 5,08608 | 5,38878 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,91790 | 3,09769 | 4,49280 | 4,82001 | 3,49115 | 3,60818 | 5,01517 | 5,31787 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,86113 | 3,04092 | 4,43603 | 4,76324 | 3,42782 | 3,54485 | 4,95184 | 5,25454 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par17860) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par17858) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par18267), [<4>](#Par17861) | руб./кВт мес. | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 548,18859 | 591,00295 | 591,00295 | 591,00295 | 591,00295 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par18268) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 1,08032 | 1,19970 | 1,34013 | 1,69751 | 1,35018 | 1,40931 | 1,54996 | 1,96967 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par18267), [<4>](#Par17861) | руб./кВт мес. | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 547,19225 | 585,22609 | 585,22609 | 585,22609 | 585,22609 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par18268) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 1,07884 | 1,19822 | 1,33865 | 1,69603 | 1,34157 | 1,40070 | 1,54135 | 1,96106 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par18267), [<4>](#Par17861) | руб./кВт мес. | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 535,26587 | 561,73083 | 561,73083 | 561,73083 | 561,73083 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par18268) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 1,06106 | 1,18044 | 1,32087 | 1,67825 | 1,30655 | 1,36568 | 1,50633 | 1,92604 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par18267), [<4>](#Par17861) | руб./кВт мес. | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 516,66135 | 540,74525 | 540,74525 | 540,74525 | 540,74525 |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par18268) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 1,03332 | 1,15270 | 1,29313 | 1,65051 | 1,27527 | 1,33440 | 1,47505 | 1,89476 |
| 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 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par17860) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par17860) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par18268) | руб./кВт мес. | 752,98275 | 662,26501 | 1415,90943 | 1241,81916 | 863,18839 | 752,15471 | 1514,49168 | 1459,80004 |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 0,26063 | 0,38001 | 0,52044 | 0,87782 | 0,05149 | 0,11062 | 0,25127 | 0,67098 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par17858) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par17859) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 | 2,67685 | 2,79388 | 4,20087 | 4,50357 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 | 2,66824 | 2,78527 | 4,19226 | 4,49496 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 | 2,63322 | 2,75025 | 4,15724 | 4,45994 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 | 2,60194 | 2,71897 | 4,12596 | 4,42866 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par17860) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par17858) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,95733 | 3,13712 | 4,53223 | 4,85944 | 3,57950 | 3,69653 | 5,10352 | 5,40622 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,95429 | 3,13408 | 4,52919 | 4,85640 | 3,56206 | 3,67909 | 5,08608 | 5,38878 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,91790 | 3,09769 | 4,49280 | 4,82001 | 3,49115 | 3,60818 | 5,01517 | 5,31787 |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,86113 | 3,04092 | 4,43603 | 4,76324 | 3,42782 | 3,54485 | 4,95184 | 5,25454 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par17860) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par17858) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par17861) | руб./кВт ч | 4,06861 | 4,24840 | 5,64351 | 5,97072 | 4,95495 | 5,07198 | 6,47897 | 6,78167 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
|  | Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 4,06353 | 4,24332 | 5,63843 | 5,96564 | 4,92407 | 5,04110 | 6,44809 | 6,75079 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 4,00266 | 4,18245 | 5,57756 | 5,90477 | 4,79848 | 4,91551 | 6,32250 | 6,62520 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 3,90770 | 4,08749 | 5,48260 | 5,80981 | 4,68631 | 4,80334 | 6,21033 | 6,51303 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,43175 | 2,43175 | 2,43175 | 2,43175 | 2,72765 | 2,72765 | 2,72765 | 2,72765 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par17860) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 | 1,54004 |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par17858) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par17859) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,12246 | 2,30225 | 3,69736 | 4,02457 | 2,67685 | 2,79388 | 4,20087 | 4,50357 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,12098 | 2,30077 | 3,69588 | 4,02309 | 2,66824 | 2,78527 | 4,19226 | 4,49496 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,10320 | 2,28299 | 3,67810 | 4,00531 | 2,63322 | 2,75025 | 4,15724 | 4,45994 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 2,07546 | 2,25525 | 3,65036 | 3,97757 | 2,60194 | 2,71897 | 4,12596 | 4,42866 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par17860) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par17858) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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>](#Par17861) | руб./кВт ч | 3,37406 | 3,55385 | 4,94896 | 5,27617 | 4,03082 | 4,14785 | 5,55484 | 5,85754 |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 3,37025 | 3,55004 | 4,94515 | 5,27236 | 4,00898 | 4,12601 | 5,53300 | 5,83570 |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 3,32468 | 3,50447 | 4,89958 | 5,22679 | 3,92013 | 4,03716 | 5,44415 | 5,74685 |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par17861) | руб./кВт ч | 3,25359 | 3,43338 | 4,82849 | 5,15570 | 3,84077 | 3,95780 | 5,36479 | 5,66749 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,82053 | 1,82053 | 1,82053 | 1,82053 | 1,92973 | 1,92973 | 1,92973 | 1,92973 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par17860) | руб./кВт ч | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,45380 | 1,54004 | 1,47453 | 1,54004 | 1,54004 |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | 1,48256 | 2,87767 | 3,20488 | 1,37816 | 1,49519 | 2,90218 | 3,20488 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par17858) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00255 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 | 0,00275 |
| 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAA2185E52717010F3DBF72C0U4A4N) 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 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 |
| 1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 |
| 1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 |
| 1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 |
| 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 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| 2.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| 2.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| 2.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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. | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 64,95853 | 80,71201 | 80,71201 | 80,71201 | 80,71201 |
| 2.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 63,96219 | 74,93515 | 74,93515 | 74,93515 | 74,93515 |
| 2.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 52,03581 | 51,43989 | 51,43989 | 51,43989 | 51,43989 |
| 2.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 33,43129 | 30,45431 | 30,45431 | 30,45431 | 30,45431 |
| 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 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| 3.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| 3.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| 3.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,19821 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 | 0,24359 |
| 3.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,19517 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 | 0,22615 |
| 3.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15878 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 | 0,15524 |
| 3.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,10201 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 | 0,09191 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 3.3.1. | Менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,33154 | 0,33154 | 0,33154 | 0,33154 | 0,43143 | 0,43143 | 0,43143 | 0,43143 |
| 3.3.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,32646 | 0,32646 | 0,32646 | 0,32646 | 0,40055 | 0,40055 | 0,40055 | 0,40055 |
| 3.3.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26559 | 0,26559 | 0,26559 | 0,26559 | 0,27496 | 0,27496 | 0,27496 | 0,27496 |
| 3.3.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,17063 | 0,17063 | 0,17063 | 0,17063 | 0,16279 | 0,16279 | 0,16279 | 0,16279 |
| 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 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,09681 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 | 0,12031 |
| 4.1.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,09533 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 | 0,11170 |
| 4.1.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07755 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 | 0,07668 |
| 4.1.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04981 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 | 0,04540 |
| 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 | 0,24821 | 0,24821 | 0,24821 | 0,24821 | 0,30522 | 0,30522 | 0,30522 | 0,30522 |
| 4.2.2. | От 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,24440 | 0,24440 | 0,24440 | 0,24440 | 0,28338 | 0,28338 | 0,28338 | 0,28338 |
| 4.2.3. | От 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,19883 | 0,19883 | 0,19883 | 0,19883 | 0,19453 | 0,19453 | 0,19453 | 0,19453 |
| 4.2.4. | Не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,12774 | 0,12774 | 0,12774 | 0,12774 | 0,11517 | 0,11517 | 0,11517 | 0,11517 |

Кроме того, тарифы во 2 полугодии, указанные в [п.п. 1](#Par16777), [2](#Par16908), [пп.пп. 3.1](#Par17197), [3.2](#Par17328), [3.3](#Par17459), [4.1](#Par17593), [4.2](#Par17724), включают в себя также расходы на реализацию (сбыт) ОАО "Оборонэнергосбыт" в размере 0,41496 руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAE2184E22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44A05U0AFN) 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAF238AE22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44904U0A7N) 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 21

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 21, [введены](#Par34) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ**

**ООО "ГЛАВЭНЕРГОСБЫТ", 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>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | 1,39888 | 1,38666 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,39633 | 1,38391 |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par18764) | руб./кВт ч | 1,39633 | 1,38391 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par18762) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par18766), [<4>](#Par18765) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par18767) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par18766), [<4>](#Par18765) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par18767) | руб./кВт мес. | X | X |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par18766), [<4>](#Par18765) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | 0,72288 | 0,76342 |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par18767) | руб./кВт мес. | X | X |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par18766), [<4>](#Par18765) | руб./кВт мес. | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| Ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par18767) | руб./кВт мес. | X | X |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par18764) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 510,29094 |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par18764) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par18762) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par18763) | | | |
| 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>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | 0,72288 | 0,76342 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par18764) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par18762) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | 1,39888 | 1,38666 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,39633 | 1,38391 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par18764) | руб./кВт ч | 1,39633 | 1,38391 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par18762) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | 2,30021 | 2,33636 |
| Не менее 10 МВт |  |  |  |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,29766 | 2,33361 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par18764) | руб./кВт ч | 1,39633 | 1,38391 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par18762) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par18763), [<4>](#Par18765) | | | |
| 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>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | 0,72288 | 0,76342 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par18764) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,76067 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par18762) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | 1,73688 | 1,69828 |
| Не менее 10 МВт | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par18765) | руб./кВт ч | - | - |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,73433 | 1,69553 |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par18764) | руб./кВт ч | 1,39633 | 1,38391 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par18762) | руб./кВт ч | 0,00255 | 0,00275 |
| 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAA2185E52717010F3DBF72C0U4A4N) 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](#Par18343), [2.3](#Par18438), [2.3.1](#Par18440), [2.3.2](#Par18458), [3.1.3](#Par18514), [3.2.3](#Par18568), [3.3.3](#Par18631), [4.1.3](#Par18687), [4.2.3](#Par18741) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAE2184E22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44A05U0AFN) 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAF238AE22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44904U0A7N) 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 22

к приказу

управления

государственного регулирования

цен и тарифов

Амурской области

от 24 декабря 2014 г. N 198-пр/э

Тарифы, установленные приложением N 22, [введены](#Par35) в действие с 1 января 2015 года сроком действия по 31 декабря 2015 года включительно.

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

**ПОКУПАТЕЛЯМ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ**

**ООО "ГЛАВЭНЕРГОСБЫТ", 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>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | 2,70165 | - | - | - | 2,76482 | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,39633 | - | - | - | 1,38391 | - | - | - |
| Удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par19904) | руб./кВт ч | 1,39633 | - | - | - | 1,38391 | - | - | - |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | - | - | - | 1,37816 | - | - | - |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par19902) | руб./кВт ч | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - | - | - |
| 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>](#Par19906), [<4>](#Par19905) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par19907) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par19906), [<4>](#Par19905) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par19907) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par19906), [<4>](#Par19905) | руб./кВт мес. | 483,23006 | - | - | - | 510,29094 | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par19907) | руб./кВт мес. | 752,98275 | - | - | - | 863,18839 | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | 0,98351 | - | - | - | 0,81491 | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par19906), [<4>](#Par19905) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par19907) | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | - | - | - | 510,29094 | - | - | - |
| Удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par19904) | руб./кВт мес. | 483,23006 | - | - | - | 510,29094 | - | - | - |
| Ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - | - | - |
| Удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par19904) | руб./кВт ч | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - | - | - |
| 2.2. | Услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| Единая ставка на содержание электрических сетей [<6>](#Par19907) | руб./кВт мес. | 752,98275 | - | - | - | 863,18839 | - | - | - |
| Единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 0,26063 | - | - | - | 0,05149 | - | - | - |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par19902) | руб./кВт ч | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - | - | - |
| 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>](#Par19903) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | 2,02565 | - | - | - | 2,14158 | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - | - | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par19904) | руб./кВт ч | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - | - | - |
| 3.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | - | - | - | 1,37816 | - | - | - |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par19902) | руб./кВт ч | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - | - | - |
| 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>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | 2,70165 | - | - | - | 2,76482 | - | - | - |
| Свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,39633 | - | - | - | 1,38391 | - | - | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par19904) | руб./кВт ч | 1,39633 | - | - | - | 1,38391 | - | - | - |
| 3.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | - | - | - | 1,37816 | - | - | - |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par19902) | руб./кВт ч | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - | - | - |
| 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>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
|  | Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | 3,60298 | - | - | - | 3,71452 | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,29766 | - | - | - | 2,33361 | - | - | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par19904) | руб./кВт ч | 1,39633 | - | - | - | 1,38391 | - | - | - |
| 3.3.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | - | - | - | 1,37816 | - | - | - |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par19902) | руб./кВт ч | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - | - | - |
| 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>](#Par19903) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | 2,02565 | - | - | - | 2,14158 | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - | - | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par19904) | руб./кВт ч | 0,72033 | - | - | - | 0,76067 | - | - | - |
| 4.1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | - | - | - | 1,37816 | - | - | - |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par19902) | руб./кВт ч | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - | - | - |
| 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>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| От 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | 3,03965 | - | - | - | 3,07644 | - | - | - |
| Не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| Стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par19905) | руб./кВт ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,73433 | - | - | - | 1,69553 | - | - | - |
| Удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par19904) | руб./кВт ч | 1,39633 | - | - | - | 1,38391 | - | - | - |
| 4.2.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,30277 | - | - | - | 1,37816 | - | - | - |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par19902) | руб./кВт ч | 0,00255 | - | - | - | 0,00275 | - | - | - |
| 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAA2185E52717010F3DBF72C0U4A4N) 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.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAE2184E22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44A05U0AFN) 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=D17FD5062D02270492B0A7B0C3B5C644FFAF238AE22417010F3DBF72C0446F0C312D7D3B72D44904U0A7N) 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".