**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ**

**ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 25 декабря 2013 г. N 82/30**

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

**(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

**НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО**

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

**ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ**

**ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=4A476EF19F3C3C68022522494F835C0D894680F68A3F5AAFA15C84A55DG4e1N) Российской Федерации от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (с дополнениями и изменениями), [Постановлением](consultantplus://offline/ref=4A476EF19F3C3C68022522494F835C0D894683FD89365AAFA15C84A55DG4e1N) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (с дополнениями и изменениями), [приказом](consultantplus://offline/ref=4A476EF19F3C3C68022522494F835C0D894180FA8E3A5AAFA15C84A55DG4e1N) Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года N 20-э/2 "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке" департамент по тарифам Приморского края постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года [цены (тарифы)](#Par37) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" согласно приложению N 1.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года [цены (тарифы)](#Par1170) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" согласно приложению N 2.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года [цены (тарифы)](#Par2321) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" согласно приложению N 3.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 1

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 25.12.2013 N 82/30

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)**

**НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),**

**ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ**

**НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО**

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

**ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ**

**ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ НА ПЕРИОД**

**С 01.01.2014 ПО 31.12.2014 ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие 2014 года | | | | 2 полугодие 2014 года | | | |
| 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 но подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
|  | стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,08447 | 3,87555 | 4,03442 | 4,22368 | 3,14598 | 3,93546 | 4,10042 | 4,33777 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 3,06736 | 3,85844 | 4,01731 | 4,20657 | 3,12793 | 3,91741 | 4,08237 | 4,31972 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 2,99744 | 3,78852 | 3,94739 | 4,13665 | 3,05411 | 3,84359 | 4,00855 | 4,24590 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 2,93650 | 3,72758 | 3,88645 | 4,07571 | 2,98978 | 3,77926 | 3,94442 | 4,18157 |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,52738 | 1,52738 | 1,52738 | 1,52738 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 |
| 1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,36482 | 2,15590 | 2,31477 | 2,50403 | 1,36694 | 2,15642 | 2,32138 | 2,55873 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,23600 | 0,23600 | 0,23600 | 0,23600 | 0,24913 | 0,24913 | 0,24913 | 0,24913 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,21889 | 0,21889 | 0,21889 | 0,21889 | 0,23108 | 0,23108 | 0,23108 | 0,23108 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,14897 | 0,14897 | 0,14897 | 0,14897 | 0,15726 | 0,15726 | 0,15726 | 0,15726 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08803 | 0,08803 | 0,08803 | 0,08803 | 0,09293 | 0,09293 | 0,09293 | 0,09293 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный но подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 560,22167 | 560,22167 | 560,22167 | 560,22167 | 564,50783 | 564,50783 | 564,50783 | 564,50783 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,88858 | 2,62493 | 2,17600 | 1,91631 | 1,94031 | 2,67452 | 2,22605 | 1,968957 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 554,64257 | 554,64257 | 554,64257 | 554,64257 | 558,61813 | 558,61813 | 558,61813 | 558,61813 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,88026 | 2,61661 | 2,16768 | 1,90799 | 1,93153 | 2,66574 | 2,21727 | 1,96018 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 531,83024 | 531,83024 | 531,83024 | 531,83024 | 534,53583 | 534,53583 | 534,53583 | 534,53583 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,84626 | 2,58261 | 2,13368 | 1,87399 | 1,89563 | 2,62984 | 2,18137 | 1,92428 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 511,94835 | 511,94835 | 511,94835 | 511,94835 | 513,54711 | 513,54711 | 513,54711 | 513,54711 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 1,81662 | 2,55297 | 2,10404 | 1,84435 | 1,86434 | 2,59855 | 2,15008 | 1,89299 |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 1,05103 | 1,78738 | 1,33845 | 1,07876 | 1,05011 | 1,78432 | 1,33585 | 1,07876 |
| 2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 |
| 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 | 0,11477 | 0,11477 | 0,11477 | 0,11477 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,10645 | 0,10645 | 0,10645 | 0,10645 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07245 | 0,07245 | 0,07245 | 0,07245 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04281 | 0,04281 | 0,04281 | 0,04281 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 |
| 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. | 76,99161 | 76,99161 | 76,99161 | 76,99161 | 81,27777 | 81,27777 | 81,27777 | 81,27777 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт мес. | 71,41251 | 71,41251 | 71,41251 | 71,41251 | 75,38807 | 75,38807 | 75,38807 | 75,38807 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт мес. | 48,60018 | 48,60018 | 48,60018 | 48,60018 | 51,30577 | 51,30577 | 51,30577 | 51,30577 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт мес. | 28,71829 | 28,71829 | 28,71829 | 28,71829 | 30,31705 | 30,31705 | 30,31705 | 30,31705 |
| 3. | Одноставочные тарифы, 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 | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,48079 | 1,92089 | 2,02220 | 2,25771 | 1,53344 | 1,97354 | 2,07485 | 2,31036 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,47247 | 1,91257 | 2,01388 | 2,24939 | 1,52466 | 1,96476 | 2,06607 | 2,30158 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,43847 | 1,87857 | 1,97988 | 2,21539 | 1,48876 | 1,92886 | 2,03017 | 2,26568 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,40883 | 1,84893 | 1,95024 | 2,18575 | 1,45747 | 1,89757 | 1,99888 | 2,23439 |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,64324 | 1,08334 | 1,18465 | 1,42016 | 0,64324 | 1,08334 | 1,18465 | 1,42016 |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,02527 |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,11477 | 0,11477 | 0,11477 | 0,11477 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,10645 | 0,10645 | 0,10645 | 0,10645 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07245 | 0,07245 | 0,07245 | 0,07245 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04281 | 0,04281 | 0,04281 | 0,04281 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 |
| 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 | руб./кВт ч | 3,08447 | 3,87555 | 4,03442 | 4,22368 | 3,14598 | 3,93546 | 4,10042 | 4,33777 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,06736 | 3,85844 | 4,01731 | 4,20657 | 3,12793 | 3,91741 | 4,08237 | 4,31972 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 2,99744 | 3,78852 | 3,94739 | 4,13665 | 3,05411 | 3,84359 | 4,00855 | 4,24590 |
| свыше 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 2,93650 | 3,72758 | 3,88645 | 4,07571 | 2,98978 | 3,77926 | 3,94442 | 4,18157 |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,52738 | 1,52738 | 1,52738 | 1,52738 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 |
| 3.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,36482 | 2,15590 | 2,31477 | 2,50403 | 1,36694 | 2,15642 | 2,32138 | 2,55873 |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,23600 | 0,23600 | 0,23600 | 0,23600 | 0,24913 | 0,24913 | 0,24913 | 0,24913 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,21889 | 0,21889 | 0,21889 | 0,21889 | 0,23108 | 0,23108 | 0,23108 | 0,23108 |
| от 670 кВт до МВт | руб./кВт ч | 0,14897 | 0,14897 | 0,14897 | 0,14897 | 0,15726 | 0,15726 | 0,15726 | 0,15726 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,08803 | 0,08803 | 0,08803 | 0,08803 | 0,09293 | 0,09293 | 0,09293 | 0,09293 |
| 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 | руб./кВт ч | 6,60970 | 7,40078 | 7,55965 | 7,74891 | 6,79301 | 7,58249 | 7,74745 | 7,98480 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
|  | стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 6,55748 | 7,34856 | 7,50743 | 7,69669 | 6,73788 | 7,52736 | 7,69232 | 7,92967 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 6,34402 | 7,13510 | 7,29397 | 7,48323 | 6,51253 | 7,30201 | 7,46697 | 7,63232 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 6,15798 | 6,94906 | 7,10793 | 7,29719 | 6,31613 | 7,10561 | 7,27057 | 7,50792 |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 4,52195 | 4,52195 | 4,52195 | 4,52195 | 4,66293 | 4,66293 | 4,66293 | 4,66293 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 |
| 3.3.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,36482 | 2,15590 | 2,31477 | 2,50403 | 1,36694 | 2,15642 | 2,32138 | 2,55873 |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,72048 | 0,72048 | 0,72048 | 0,72048 | 0,76061 | 0,76061 | 0,76061 | 0,76061 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,66826 | 0,66826 | 0,66826 | 0,66826 | 0,70548 | 0,70548 | 0,70548 | 0,70548 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,45480 | 0,45480 | 0,45480 | 0,45480 | 0,48013 | 0,48013 | 0,48013 | 0,40813 |
| свыше 10 МВт | руб./кВт ч | 0,26876 | 0,26876 | 0,26876 | 0,26876 | 0,28373 | 0,28373 | 0,28373 | 0,28373 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные но 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 | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,48079 | 1,92089 | 2,02220 | 2,25771 | 1,53344 | 1,97354 | 2,07485 | 2,31036 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,47247 | 1,91257 | 2,01388 | 2,24939 | 1,52466 | 1,96476 | 2,06607 | 2,30158 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,43847 | 1,87857 | 1,97988 | 2,21539 | 1,48876 | 1,92886 | 2,03017 | 2,26568 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 1,40883 | 1,84893 | 1,95024 | 2,18575 | 1,45747 | 1,89757 | 1,99888 | 2,23439 |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 | 0,76651 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,64324 | 1,08334 | 1,18465 | 1,42016 | 0,64324 | 1,08334 | 1,18465 | 1,42016 |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,11477 | 0,11477 | 0,11477 | 0,11477 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 | 0,12116 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,10645 | 0,10645 | 0,10645 | 0,10645 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 | 0,11238 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,07245 | 0,07245 | 0,07245 | 0,07245 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 | 0,07648 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,04281 | 0,04281 | 0,04281 | 0,04281 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 | 0,04519 |
| 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 | руб./кВт ч | 5,50851 | 6,29959 | 6,45846 | 6,64772 | 5,65378 | 6,44326 | 6,60822 | 6,84557 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 5,46725 | 6,25833 | 6,41720 | 6,60646 | 5,61022 | 6,39970 | 6,56466 | 6,80201 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 5,29864 | 6,08972 | 6,24859 | 6,43785 | 5,43222 | 6,22170 | 6,38666 | 6,62401 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности | руб./кВт ч | 5,15167 | 5,94275 | 6,10162 | 6,29088 | 5,27707 | 6,06655 | 6,23151 | 6,46886 |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 3,57210 | 3,57210 | 3,57210 | 3,57210 | 3,68347 | 3,68347 | 3,68347 | 3,68347 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка | руб./кВт ч | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 | 1,48120 |
| 4.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,36482 | 2,15590 | 2,31477 | 2,50403 | 1,36694 | 2,15642 | 2,32138 | 2,55873 |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002448 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 | 0,002527 |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт ч | 0,56914 | 0,56914 | 0,56914 | 0,56914 | 0,60084 | 0,60084 | 0,60084 | 0,60084 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт ч | 0,52788 | 0,52788 | 0,52788 | 0,52788 | 0,55728 | 0,55728 | 0,55728 | 0,55728 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт ч | 0,35927 | 0,35927 | 0,35927 | 0,35927 | 0,37928 | 0,37928 | 0,37928 | 0,37928 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт ч | 0,21230 | 0,21230 | 0,21230 | 0,21230 | 0,22413 | 0,22413 | 0,22413 | 0,22413 |

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 2

к постановлению

Департамента по тарифам

Приморского края

от 25.12.2013 N 82/30

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)**

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

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

**НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО**

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

**ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ**

**ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" НА 2014 ГОД**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N |  | Единица измерения | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 |  | 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> | руб./кВт ч | 2,74644 | 3,53752 | 3,69639 | 3,88565 | 2,74864 | 3,53812 | 3,73308 | 3,94043 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,74644 | 3,53752 | 3,69639 | 3,88565 | 2,74864 | 3,53812 | 3,70308 | 3,94043 |
| от 670 кВт до 10 мВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,74644 | 3,53752 | 3,69639 | 3,88565 | 2,74864 | 3,53812 | 3,70308 | 3,94043 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 2,74644 | 3,53752 | 3,69639 | 3,88565 | 2,74864 | 3,53812 | 3,70308 | 3,94043 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,378890 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,378890 |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,36482 | 2,1559 | 2,31477 | 2,50403 | 1,36694 | 2,15642 | 2,32138 | 2,55873 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00273 | 0,00273 | 0,00273 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 |
| 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, 4> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <4> | руб./кВт ч | 1,77409 | 2,51044 | 2,06151 | 1,80182 | 1,77417 | 2,51052 | 2,06159 | 1,80190 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <5, 4> | руб./кВт ч мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <4> | руб./кВт ч | 1,77409 | 2,51044 | 2,06151 | 1,80182 | 1,77417 | 2,51052 | 2,06159 | 1,80190 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
|  | ставка стоимости единицы электрической мощности <5, 4> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
|  | ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
|  | ставка стоимости единицы электрической мощности <4> | руб./кВт ч | 1,77409 | 2,51044 | 2,06151 | 1,80182 | 1,77417 | 2,51052 | 2,06159 | 1,80190 |
|  | не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
|  | ставка стоимости единицы электрической мощности <5, 4> | руб./кВт ч мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
|  | ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
|  | ставка стоимости единицы электрической мощности <4> | руб./кВт ч | 1,77409 | 2,51044 | 2,06151 | 1,80182 | 1,77417 | 2,51052 | 2,06159 | 1,80190 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
|  | ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
|  | удельная стоимость мощности оптового рынка <3> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 | 483,23006 |
|  | ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
|  | удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
|  | единая ставка на содержание электрических сетей <6> | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
|  | единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт ч | 1,05103 | 1,78738 | 1,33845 | 1,07876 | 1,05103 | 1,78738 | 1,33845 | 1,07876 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00273 | 0,00273 | 0,00273 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 |
| 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> | | | | | | | | | |
| 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> | руб./кВт ч | 3,46404 | 4,25512 | 4,41399 | 4,60325 | 3,46616 | 4,25564 | 4,42060 | 4,65795 |
| от 150 кВт от 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,46404 | 4,25512 | 4,41399 | 4,60325 | 3,46616 | 4,25564 | 4,42060 | 4,65795 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,46404 | 4,25512 | 4,41399 | 4,60325 | 3,46616 | 4,25564 | 4,42060 | 4,65795 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,46404 | 4,25512 | 4,41399 | 4,60325 | 3,46616 | 4,25564 | 4,42060 | 4,65795 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,36482 | 2,1559 | 2,31477 | 2,50403 | 1,36694 | 2,15642 | 2,32138 | 2,55873 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00273 | 0,00273 | 0,00273 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 |
| 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 | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 4,12260 | 4,91368 | 2,07255 | 5,26181 | 4,12472 | 4,91420 | 5,07916 | 5,31651 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 4,12260 | 4,91368 | 2,07255 | 5,26181 | 4,12472 | 4,91420 | 5,07916 | 5,31651 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 4,12260 | 4,91368 | 2,07255 | 5,26181 | 4,12472 | 4,91420 | 5,07916 | 5,31651 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 4,12260 | 4,91368 | 5,07255 | 5,26181 | 4,12472 | 4,91420 | 5,07916 | 5,31651 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,378890 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,37889 | 1,378890 |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,36482 | 2,1559 | 2,31477 | 2,50403 | 1,36694 | 2,15642 | 2,32138 | 2,55873 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00273 | 0,00273 | 0,00273 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 5,00068 | 5,79176 | 5,95063 | 6,13989 | 5,00280 | 5,79228 | 5,95724 | 6,19459 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 5,00068 | 5,79176 | 5,95063 | 6,13989 | 5,00280 | 5,79228 | 5,95724 | 6,19459 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 5,00068 | 5,79176 | 5,95063 | 6,13989 | 5,00280 | 5,79228 | 5,95724 | 6,19459 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 5,00068 | 5,79176 | 5,95063 | 6,13989 | 5,00280 | 5,79228 | 5,95724 | 6,19459 |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 | 2,25697 |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,36482 | 2,1559 | 2,31477 | 2,50403 | 1,36694 | 2,15642 | 2,32138 | 2,55873 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00273 | 0,00273 | 0,00273 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 |
| 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> | | | | | | | | | |
| 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> | руб./кВт ч | 3,464004 | 4,25512 | 4,41399 | 4,60325 | 3,46616 | 4,25564 | 4,42060 | 4,65795 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,464004 | 4,25512 | 4,41399 | 4,60325 | 3,46616 | 4,25564 | 4,42060 | 4,65795 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,464004 | 4,25512 | 4,41399 | 4,60325 | 3,46616 | 4,25564 | 4,42060 | 4,65795 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 3,46404 | 4,25512 | 4,41399 | 4,60325 | 3,46616 | 4,25564 | 4,42060 | 4,65795 |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,36482 | 2,1559 | 2,31477 | 2,50403 | 1,36694 | 2,15642 | 2,32138 | 2,55873 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00273 | 0,00273 | 0,00273 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 |
| 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 | | | | | | | | | |
| средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> | руб./кВт ч | 4,45188 | 5,24296 | 5,40183 | 5,59109 | 4,45400 | 5,24348 | 5,40844 | 5,64579 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> | руб./кВт ч | 4,45188 | 5,24296 | 5,40183 | 5,59109 | 4,45400 | 5,24348 | 5,40844 | 5,64579 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> | руб./кВт ч | 4,45188 | 5,24296 | 5,40183 | 5,59109 | 4,45400 | 5,24348 | 5,40844 | 5,64579 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> | руб./кВт ч | 4,45188 | 5,24296 | 5,40183 | 5,59109 | 4,45400 | 5,24348 | 5,40844 | 5,64579 |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 | 1,70817 |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт ч | 1,36482 | 2,1559 | 2,31477 | 2,50403 | 1,36694 | 2,15642 | 2,32138 | 2,55873 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00273 | 0,00273 | 0,00273 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 | 0,00281 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 3

к постановлению

Департамента по тарифам

Приморского края

от 25.12.2013 N 82/30

**ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)**

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

**ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

**НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО**

**РЫНКА, 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,**

**ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" НА 2014 ГОД"**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Единица измерения | 1 полугодие | 2  полугодие |
| 1 |  | 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> | руб./кВт ч | 1,37889 | 1,37889 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 1,37889 | 1,37889 |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,11449 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00281 |
| 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, 4> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии <4> | руб./кВт ч | 0,83755 | 0,83763 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <5, 4> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии <4> | руб./кВт ч | 0,83755 | 0,83763 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <5, 4> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии <4> | руб./кВт ч | 0,83755 | 0,83763 |
| не менее 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <5, 4> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <6> | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии <4> | руб./кВт ч | 0,83755 | 0,83763 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности <5> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка <3> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,230006 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,11449 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00281 |
| 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> | | | |
| 3.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,11449 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00281 |
| 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> | руб./кВт ч | 1,37889 | 1,37889 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 1,37889 | 1,37889 |
| 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> | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,11449 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00281 |
| 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> | руб./кВт ч | 2,25697 | 2,25697 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 2,25697 | 2,25697 |
| 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> | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,11449 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00281 |
| 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, 4> | | | |
| 4.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <4> | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <6> | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,11449 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00281 |
| 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> | руб./кВт ч | 1,70817 | 1,70817 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3> | руб./кВт ч | 1,70817 | 1,70817 |
| 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> | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт ч | 0,11449 | 0,11449 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи <1> | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00281 |
| 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: расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ООО "Русэнергоресурс" составляют 0,0634 руб./кВт ч.

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ