**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ**

**ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 22 января 2014 г. N 1/7**

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ ДЕПАРТАМЕНТА**

**ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ ОТ 25 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА**

**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=B89B2DCBB58F141917B20F7F497FD6BD855699C34D1545D7F1CCC11F2020mEN) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=B89B2DCBB58F141917B20F7F497FD6BD85569AC84E1C45D7F1CCC11F2020mEN) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", решением правления департамента по тарифам Приморского края от 22 января 2014 года N 1, в связи с допущенной технической ошибкой департамент по тарифам Приморского края постановляет:

1. Внести изменения в приложение N 2 ([Цены (тарифы)](consultantplus://offline/ref=B89B2DCBB58F141917B211725F1388B28458C3C64A124789A4939A4277071CAEE6AE6C288F33E2CA914B0527mEN) 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), приложение N 3 ([Цены (тарифы)](consultantplus://offline/ref=B89B2DCBB58F141917B211725F1388B28458C3C64A124789A4939A4277071CAEE6AE6C288F33E2CA91490227m8N) 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) к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 25 декабря 2013 года 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", изложив их в новой редакции ([приложения N 1](#Par40) и [N 2](#Par1212)).

2. 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 22.01.2014 N 1/7

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 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

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

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

**ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫХ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ**

**ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" НА ПЕРИОД**

**С 01.01.2014 ПО 31.12.2014**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N |  | 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>](#Par1187) | руб./кВт ч | 2,80984 | 3,60092 | 3,75979 | 3,94905 | 2,81204 | 3,60152 | 3,76648 | 4,00383 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 2,80984 | 3,60092 | 3,75979 | 3,94905 | 2,81204 | 3,60152 | 3,76648 | 4,00383 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 2,80984 | 3,60092 | 3,75979 | 3,94905 | 2,81204 | 3,60152 | 3,76648 | 4,00383 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 2,80984 | 3,60092 | 3,75979 | 3,94905 | 2,81204 | 3,60152 | 3,76648 | 4,00383 |
| 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>](#Par1186) | 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 [<1>](#Par1184) | 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](#Par1188), [4](#Par1187)> | 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>](#Par1189) | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 1,83749 | 2,57384 | 2,12491 | 1,86522 | 1,83757 | 2,57392 | 2,12499 | 1,86530 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <[5](#Par1188), [4](#Par1187)> | 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>](#Par1189) | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 1,83749 | 2,57384 | 2,12491 | 1,86522 | 1,83757 | 2,57392 | 2,12499 | 1,86530 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <[5](#Par1188), [4](#Par1187)> | 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>](#Par1189) | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 1,83749 | 2,57384 | 2,12491 | 1,86522 | 1,83757 | 2,57392 | 2,12499 | 1,86530 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par1187) | 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>](#Par1189) | руб./кВт мес. | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 | 198,07336 | 227,99585 | 457,39648 | 694,05139 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 1,83749 | 2,57384 | 2,12491 | 1,86522 | 1,83757 | 2,57392 | 2,12499 | 1,86530 |
| 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>](#Par1186) | 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>](#Par1186) | 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 | 1,05103 | 1,78738 | 1,33845 | 1,07876 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1184) | 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. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| менее 10 МВт | руб./кВт мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
|  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 3,52744 | 4,31852 | 4,47739 | 4,66665 | 3,52956 | 4,31904 | 4,48400 | 4,72135 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 3,52744 | 4,31852 | 4,47739 | 4,66665 | 3,52956 | 4,31904 | 4,48400 | 4,72135 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 3,52744 | 4,31852 | 4,47739 | 4,66665 | 3,52956 | 4,31904 | 4,48400 | 4,72135 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 3,52744 | 4,31852 | 4,47739 | 4,66665 | 3,52956 | 4,31904 | 4,48400 | 4,72135 |
| 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>](#Par1186) | 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>](#Par1184) | 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>](#Par1187) | руб./кВт ч | 4,18600 | 4,97708 | 5,13595 | 5,32521 | 4,18812 | 4,97760 | 5,14256 | 5,37991 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 4,18600 | 4,97708 | 5,13595 | 5,32521 | 4,18812 | 4,97760 | 5,14256 | 5,37991 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 4,18600 | 4,97708 | 5,13595 | 5,32521 | 4,18812 | 4,97760 | 5,14256 | 5,37991 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 4,18600 | 4,97708 | 5,13595 | 5,32521 | 4,18812 | 4,97760 | 5,14256 | 5,37991 |
| 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>](#Par1186) | 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>](#Par1184) | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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>](#Par1187) | руб./кВт ч | 5,06408 | 5,85516 | 6,01403 | 6,20329 | 5,06620 | 5,85568 | 6,02064 | 6,25799 |
| от 150 кВт до 670 кВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 5,06408 | 5,85516 | 6,01403 | 6,20329 | 5,06620 | 5,85568 | 6,02064 | 6,25799 |
| от 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 5,06408 | 5,85516 | 6,01403 | 6,20329 | 5,06620 | 5,85568 | 6,02064 | 6,25799 |
| не менее 10 МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 5,06408 | 5,85516 | 6,01403 | 6,20329 | 5,06620 | 5,85568 | 6,02064 | 6,25799 |
| 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>](#Par1184) | 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>](#Par1185) | | | | | | | | | |
| 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>](#Par1187) | руб./кВт ч | 3,52744 | 4,31852 | 4,47739 | 466665 | 3,52956 | 4,31904 | 4,48400 | 4,72135 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 3,52744 | 4,31852 | 4,47739 | 466665 | 3,52956 | 4,31904 | 4,48400 | 4,72135 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 3,52744 | 4,31852 | 4,47739 | 466665 | 3,52956 | 4,31904 | 4,48400 | 4,72135 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 3,52744 | 4,31852 | 4,47739 | 466665 | 3,52956 | 4,31904 | 4,48400 | 4,72135 |
| 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>](#Par1186) | 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>](#Par1184) | 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 | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 4,51528 | 5,30636 | 5,46523 | 5,65449 | 4,51740 | 5,30688 | 5,47184 | 5,70919 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 4,51528 | 5,30636 | 5,46523 | 5,65449 | 4,51740 | 5,30688 | 5,47184 | 5,70919 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 4,51528 | 5,30636 | 5,46523 | 5,65449 | 4,51740 | 5,30688 | 5,47184 | 5,70919 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1187) | руб./кВт ч | 4,51528 | 5,30636 | 5,46523 | 5,65449 | 4,51740 | 5,30688 | 5,47184 | 5,70919 |
| 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>](#Par1186) | 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>](#Par1184) | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |

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=B89B2DCBB58F141917B20F7F497FD6BD855099CC4E1545D7F1CCC11F2020mEN) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

4. При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4](#Par166), [2.4](#Par410), [2.4.1](#Par412), [2.4.2](#Par454), [3.1.4](#Par587), [3.2.4](#Par718), [3.3.4](#Par876), [4.1.4](#Par1009), [4.2.4](#Par1140) не заполняются. Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ООО "Русэнергоресурс" составляют 0,0634 руб./кВт ч.

5. Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными [Постановлением](consultantplus://offline/ref=B89B2DCBB58F141917B20F7F497FD6BD85569CC94D1045D7F1CCC11F2020mEN) Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

6. Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=B89B2DCBB58F141917B20F7F497FD6BD855699C34D1145D7F1CCC11F200E16F9A1E1356ACB3EE0CD29m8N) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Цены (тарифы) применяется к потребителям, для которых ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" приобретает электрическую энергию с оптового рынка.

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ

Приложение N 2

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 22.01.2014 N 1/7

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 ПЕРИОД С 01.01.2014 ПО 31.12.2014**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N |  | 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>](#Par1635) | руб./кВт ч | 1,44229 | 1,44229 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1634) | 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>](#Par1632) | 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](#Par1637), [4](#Par1635)> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par1638) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1635) | руб./кВт ч | 0,90095 | 0,90103 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <[5](#Par1637), [4](#Par1635)> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par1638) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1635) | руб./кВт ч | 0,90095 | 0,90103 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <[5](#Par1637), [4](#Par1635)> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par1638) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1635) | руб./кВт ч | 0,90095 | 0,90103 |
| не менее 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности <[5](#Par1637), [4](#Par1635)> | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par1638) | руб./кВт мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par1635) | руб./кВт ч | 0,90095 | 0,90103 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par1637) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par1634) | руб./кВт мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт ч | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par1634) | 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>](#Par1638) | 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>](#Par1632) | 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>](#Par1633) | | | |
| 3.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par1635) | руб./кВт ч | 0,78373 | 0,78373 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1634) | 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>](#Par1638) | 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>](#Par1632) | 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>](#Par1635) | руб./кВт ч | 1,44229 | 1,44229 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1634) | 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>](#Par1638) | 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>](#Par1632) | 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>](#Par1635) | руб./кВт ч | 2,32037 | 2,32037 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1634) | 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>](#Par1638) | 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>](#Par1632) | руб./кВт ч | 0,00273 | 0,00281 |
| 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](#Par1633), [4](#Par1635)> | | | |
| 4.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par1635) | руб./кВт ч | 0,78373 | 0,78373 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1634) | 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>](#Par1638) | 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>](#Par1632) | 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>](#Par1635) | руб./кВт ч | 1,77157 | 1,77157 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1634) | 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>](#Par1638) | 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>](#Par1632) | 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.

<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=B89B2DCBB58F141917B20F7F497FD6BD855099CC4E1545D7F1CCC11F2020mEN) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> - при утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4](#Par1263), [2.4](#Par1368), [2.4.1](#Par1370), [2.4.2](#Par1388), [3.1.4](#Par1434), [3.2.4](#Par1478), 3.3.4, [4.1.4](#Par1568), [4.2.4](#Par1612) не заполняются.

Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ООО "Русэнергоресурс" составляют 0,0634 руб./кВт ч.

<5> - ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными [Постановлением](consultantplus://offline/ref=B89B2DCBB58F141917B20F7F497FD6BD85569CC94D1045D7F1CCC11F2020mEN) Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> - ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=B89B2DCBB58F141917B20F7F497FD6BD855699C34D1145D7F1CCC11F200E16F9A1E1356ACB3EE0CD29m8N) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Директор департамента по тарифам

Приморского края

Г.Н.НЕВАЛЕННЫЙ