ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26 декабря 2012 г. N 99-э/29

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОАО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИЯХ,

НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА

ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ

НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и Положением об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденным постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года N 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области постановляет:

1. Установить [тарифы](#Par42) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "РУСЭНЕРОСБЫТ" покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению N 1.

[Тарифы](#Par42), установленные настоящим пунктом, действуют с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года.

2. Установить [тарифы](#Par279) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "РУСЭНЕРОСБЫТ" покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению N 2.

[Тарифы](#Par279), установленные настоящим пунктом, действуют с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года.

3. Установить [тарифы](#Par516) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРОСБЫТ" покупателям, подключенным к сетям ЕНЭС, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению N 3.

[Тарифы](#Par516), установленные настоящим пунктом, действуют с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года.

4. Установить [тарифы](#Par847) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРОСБЫТ" покупателям, подключенным к сетям ЕНЭС, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению N 4.

[Тарифы](#Par847), установленные настоящим пунктом, действуют с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 года.

В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: приложение N 6 к Постановлению Главы администрации Южского района от 26.01.2004 N 47, а не к Постановлению от 13.02.2004 N 116.

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2011 года имеет номер 100-э/7, а не 100-э/8

5. Признать утратившим силу с 1 января 2013 года постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 декабря 2011 года N 100-э/8 "О тарифах на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРОСБЫТ" покупателям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей".

Руководитель агентства

В.М.ИКОННИКОВ

Приложение N 1

к постановлению агентства

по тарифам и ценам

Архангельской области

от 26.12.2012 N 99-э/29

ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОАО

"РУСЭНЕРОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ

В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ

К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N  |  Показатель (группы потребителей  с разбивкой тарифа  по ставкам  и дифференциацией  по зонам суток)  |  Единица  измерения  |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  СН-I  |  СН-II  |  НН  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |
| 1  |  Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
| 1.1  | Одноставочный тариф  |  руб./МВт·ч  |  3 198,83  |  3 876,54  |  4 381,03  |  5 053,59  |
| 1.1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 890,00  |  1 890,00  |  1 890,00  |  1 890,00  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 866,15  |  1 866,15  |  1 866,15  |  1 866,15  |
| 1.1.2  | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) [<\*>](#Par265) |  руб./МВт·ч  |  1 260,74  |  1 938,45  |  2 442,94  |  3 115,50  |
| инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |
| 1.1.1.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.2  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  |  |  |  |  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./МВт·мес. | 328 665,44 | 328 665,44 | 328 665,44 | 328 665,44 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт·мес. | 323 386,73 | 323 386,73 | 323 386,73 | 323 386,73 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии |  руб./МВт·ч  |  1 380,22  |  1 380,22  |  1 380,22  |  1 380,22  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
| 1.2.2  | услуги по передаче электрической энергии(мощности) [<\*>](#Par265) |  |  |  |  |  |
| единая ставка на содержание электрических сетей  | руб./МВт·мес. | 625 308,85 | 675 870,53 | 675 432,28 | 516 347,00 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  128,15  |  371,55  |  470,49  |  632,47  |
| 1.2.3  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |
| 1.2.4  | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 1.3.1  | - ночная зона  |  руб./МВт·ч  |  2 689,05  |  3 366,76  |  3 871,25  |  4 543,81  |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 380,22  |  1 380,22  |  1 380,22  |  1 380,22  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) [<\*>](#Par265) |  руб./МВт·ч  |  1 260,74  |  1 938,45  |  2 442,94  |  3 115,50  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |
| 1.3.1.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  |  руб./МВт·ч  |  3 198,83  |  3 876,54  |  4 381,03  |  5 053,59  |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 890,00  |  1 890,00  |  1 890,00  |  1 890,00  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 866,15  |  1 866,15  |  1 866,15  |  1 866,15  |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) [<\*>](#Par265) |  руб./МВт·ч  |  1 260,74  |  1 938,45  |  2 442,94  |  3 115,50  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |
| 1.3.2.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.3.3  | - пиковая зона  |  руб./МВт·ч  |  3 746,37  |  4 424,08  |  4 928,57  |  5 601,13  |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 437,54  |  2 437,54  |  2 437,54  |  2 437,54  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  2 412,36  |  2 412,36  |  2 412,36  |  2 412,36  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) [<\*>](#Par265) |  руб./МВт·ч  |  1 260,74  |  1 938,45  |  2 442,94  |  3 115,50  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |
| 1.3.3.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  |  руб./МВт·ч  |  2 689,05  |  3 366,76  |  3 871,25  |  4 543,81  |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 380,22  |  1 380,22  |  1 380,22  |  1 380,22  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) [<\*>](#Par265) |  руб./МВт·ч  |  1 260,74  |  1 938,45  |  2 442,94  |  3 115,50  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |
| 1.4.1.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.4.2  | - дневная зона  |  руб./МВт·ч  |  3 407,05  |  4 084,76  |  4 589,25  |  5 261,81  |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 098,22  |  2 098,22  |  2 098,22  |  2 098,22  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  2 073,87  |  2 073,87  |  2 073,87  |  2 073,87  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) [<\*>](#Par265) |  руб./МВт·ч  |  1 260,74  |  1 938,45  |  2 442,94  |  3 115,50  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |
| 1.4.2.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |

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

<\*> Учитываются в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 14.12.2012 N 323-э/3.

Приложение N 2

к постановлению агентства

по тарифам и ценам

Архангельской области

от 26.12.2012 N 99-э/29

ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОАО

"РУСЭНЕРОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ

В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ

К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N  |  Показатель (группы потребителей  с разбивкой тарифа  по ставкам  и дифференциацией  по зонам суток)  |  Единица  измерения  |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  СН-I  |  СН-II  |  НН  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |
| 1  |  Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
| 1.1  | Одноставочный тариф  |  руб./МВт·ч  |  3 548,71  |  4 307,62  |  4 879,79  |  5 635,88  |
| 1.1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 914,66  |  1 914,66  |  1 914,66  |  1 914,66  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 880,26  |  1 880,26  |  1 880,26  |  1 880,26  |
| 1.1.2  | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) [<\*>](#Par502) |  руб./МВт·ч  |  1 585,57  |  2 344,48  |  2 916,65  |  3 672,74  |
| инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.1.1.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.2  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  |  |  |  |  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./МВт·мес. | 330 114,94 | 330 114,94 | 330 114,94 | 330 114,94 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт·мес. | 323 346,16 | 323 346,16 | 323 346,16 | 323 346,16 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии |  руб./МВт·ч  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
| 1.2.2  | услуги по передаче электрической энергии(мощности) [<\*>](#Par502) |  |  |  |  |  |
| единая ставка на содержание электрических сетей  | руб./МВт·мес. | 748 126,02 | 783 171,55 | 770 614,39 | 580 657,34 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  140,97  |  408,71  |  517,54  |  695,72  |
| 1.2.3  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.2.4  | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 1.3.1  | - ночная зона  |  руб./МВт·ч  |  3 022,28  |  3 781,19  |  4 353,36  |  5 109,45  |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) [<\*>](#Par502) |  руб./МВт·ч  |  1 585,57  |  2 344,48  |  2 916,65  |  3 672,74  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.1.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  |  руб./МВт·ч  |  3 548,71  |  4 307,62  |  4 879,79  |  5 635,88  |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 914,66  |  1 914,66  |  1 914,66  |  1 914,66  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 880,26  |  1 880,26  |  1 880,26  |  1 880,26  |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) [<\*>](#Par502) |  руб./МВт·ч  |  1 585,57  |  2 344,48  |  2 916,65  |  3 672,74  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.2.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.3.3  | - пиковая зона  |  руб./МВт·ч  |  4 114,13  |  4 873,04  |  5 445,21  |  6 201,30  |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 480,08  |  2 480,08  |  2 480,08  |  2 480,08  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  2 441,62  |  2 441,62  |  2 441,62  |  2 441,62  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) [<\*>](#Par502) |  руб./МВт·ч  |  1 585,57  |  2 344,48  |  2 916,65  |  3 672,74  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.3.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  |  руб./МВт·ч  |  3 022,28  |  3 781,19  |  4 353,36  |  5 109,45  |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) [<\*>](#Par502) |  руб./МВт·ч  |  1 585,57  |  2 344,48  |  2 916,65  |  3 672,74  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.4.1.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.4.2  | - дневная зона  |  руб./МВт·ч  |  3 763,73  |  4 522,64  |  5 094,81  |  5 850,90  |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 129,68  |  2 129,68  |  2 129,68  |  2 129,68  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  2 093,74  |  2 093,74  |  2 093,74  |  2 093,74  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) [<\*>](#Par502) |  руб./МВт·ч  |  1 585,57  |  2 344,48  |  2 916,65  |  3 672,74  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.4.2.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |

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

<\*> Учитываются в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 14.12.2012 N 323-э/3.

Приложение N 3

к постановлению агентства

по тарифам и ценам

Архангельской области

от 26.12.2012 N 99-э/29

ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ООО "РУСЭНЕРОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ, ПОДКЛЮЧЕННЫМ К СЕТЯМ

ЕНЭС, НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ

ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ

К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N  |  Показатель (группы потребителей  с разбивкой тарифа  по ставкам  и дифференциацией  по зонам суток)  |  Единица  измерения  |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  СН-I  |  СН-II  |  НН  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |
| 1  |  Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
| 1.1  | Одноставочный тариф  |
| 1.1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 890,00  |  1 890,00  |  1 890,00  |  1 890,00  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 866,15  |  1 866,15  |  1 866,15  |  1 866,15  |
| 1.1.2  | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) поединой национальной (общероссийской) электрической сети  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть  | руб./МВт·мес. | 123 328,44 | 123 328,44 | 123 328,44 | 123 328,44 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь  |  руб./МВт·ч  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |
| 1.1.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |
| 1.1.1.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.2  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  |  |  |  |  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./МВт·мес. | 328 665,44 | 328 665,44 | 328 665,44 | 328 665,44 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт·мес. | 323 386,73 | 323 386,73 | 323 386,73 | 323 386,73 |
| ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  1 380,22  |  1 380,22  |  1 380,22  |  1 380,22  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
| 1.2.2  | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) поединой национальной (общероссийской) электрической сети  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть  | руб./МВт·мес. | 123 328,44 | 123 328,44 | 123 328,44 | 123 328,44 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь  |  руб./МВт·ч  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |
| 1.2.3  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |
| 1.2.4  | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 1.3.1  | - ночная зона  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 380,22  |  1 380,22  |  1 380,22  |  1 380,22  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) поединой национальной (общероссийской) электрической сети  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть  | руб./МВт·мес. | 123 328,44 | 123 328,44 | 123 328,44 | 123 328,44 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь  |  руб./МВт·ч  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |
| 1.3.1.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 890,00  |  1 890,00  |  1 890,00  |  1 890,00  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 866,15  |  1 866,15  |  1 866,15  |  1 866,15  |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) поединой национальной (общероссийской) электрической сети  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть  | руб./МВт·мес. | 123 328,44 | 123 328,44 | 123 328,44 | 123 328,44 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь  |  руб./МВт·ч  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |
| 1.3.2.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.3.3  | - пиковая зона  |  |  |  |  |  |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 437,54  |  2 437,54  |  2 437,54  |  2 437,54  |
|  | удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  2 412,36  |  2 412,36  |  2 412,36  |  2 412,36  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) поединой национальной (общероссийской) электрической сети  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть  | руб./МВт·мес. | 123 328,44 | 123 328,44 | 123 328,44 | 123 328,44 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь  |  руб./МВт·ч  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |
| 1.3.3.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  |  |  |  |  |  |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 380,22  |  1 380,22  |  1 380,22  |  1 380,22  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) поединой национальной (общероссийской) электрической сети  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть  | руб./МВт·мес. | 123 328,44 | 123 328,44 | 123 328,44 | 123 328,44 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь  |  руб./МВт·ч  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |
| 1.4.1.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.4.2  | - дневная зона  |  |  |  |  |  |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 098,22  |  2 098,22  |  2 098,22  |  2 098,22  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  2 073,87  |  2 073,87  |  2 073,87  |  2 073,87  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) поединой национальной (общероссийской) электрической сети  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть  | руб./МВт·мес. | 123 328,44 | 123 328,44 | 123 328,44 | 123 328,44 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь  |  руб./МВт·ч  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |  2,95  |
| 1.4.2.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 14.12.2012 N 323-э/3.

Приложение N 4

к постановлению агентства

по тарифам и ценам

Архангельской области

от 26.12.2012 N 99-э/29

ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ООО "РУСЭНЕРОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ, ПОДКЛЮЧЕННЫМ К СЕТЯМ

ЕНЭС, НА ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ

ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ

К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N  |  Показатель (группы потребителей  с разбивкой тарифа  по ставкам  и дифференциацией  по зонам суток)  |  Единица  измерения  |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  СН-I  |  СН-II  |  НН  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |
| 1  |  Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
| 1.1  | Одноставочный тариф  |
| 1.1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 914,66  |  1 914,66  |  1 914,66  |  1 914,66  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 880,26  |  1 880,26  |  1 880,26  |  1 880,26  |
| 1.1.2  | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) поединой национальной (общероссийской) электрической сети  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть  | руб./МВт·мес. | 134 964,06 | 134 964,06 | 134 964,06 | 134 964,06 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь  |  руб./МВт·ч  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |
| 1.1.3  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.1.4  | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.2  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  |  |  |  |  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./МВт·мес. | 330 114,94 | 330 114,94 | 330 114,94 | 330 114,94 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка  | руб./МВт·мес. | 323 346,16 | 323 346,16 | 323 346,16 | 323 346,16 |
| ставка средневзвешенной стоимости электроэнергии  |  руб./МВт·ч  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
| 1.2.2  | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) поединой национальной (общероссийской) электрической сети  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть  | руб./МВт·мес. | 134 964,06 | 134 964,06 | 134 964,06 | 134 964,06 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь  |  руб./МВт·ч  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |
| 1.2.3  | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.2.4  | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.3  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток  |
| 1.3.1  | - ночная зона  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
| 1.3.1.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) поединой национальной (общероссийской) электрической сети  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть  | руб./МВт·мес. | 134 964,06 | 134 964,06 | 134 964,06 | 134 964,06 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь  |  руб./МВт·ч  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |
| 1.3.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.1.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.3.2  | - полупиковая зона  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 914,66  |  1 914,66  |  1 914,66  |  1 914,66  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 880,26  |  1 880,26  |  1 880,26  |  1 880,26  |
| 1.3.2.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) поединой национальной (общероссийской) электрической сети  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть  | руб./МВт·мес. | 134 964,06 | 134 964,06 | 134 964,06 | 134 964,06 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь  |  руб./МВт·ч  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |
| 1.3.2.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.2.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.3.3  | - пиковая зона  |  |  |  |  |  |
| 1.3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 480,08  |  2 480,08  |  2 480,08  |  2 480,08  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  2 441,62  |  2 441,62  |  2 441,62  |  2 441,62  |
| 1.3.3.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) поединой национальной (общероссийской) электрической сети  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть  | руб./МВт·мес. | 134 964,06 | 134 964,06 | 134 964,06 | 134 964,06 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь  |  руб./МВт·ч  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |
| 1.3.3.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.3.3.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 1.4.1  | - ночная зона  |  |  |  |  |  |
| 1.4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |  1 388,23  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |  1 364,37  |
| 1.4.1.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) поединой национальной (общероссийской) электрической сети  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную(общероссийскую) электрическую сеть  | руб./МВт·мес. | 134 964,06 | 134 964,06 | 134 964,06 | 134 964,06 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь  |  руб./МВт·ч  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |
| 1.4.1.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.4.1.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |
| 1.4.2  | - дневная зона  |  |  |  |  |  |
| 1.4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт·ч  |  2 129,68  |  2 129,68  |  2 129,68  |  2 129,68  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка  |  руб./МВт·ч  |  2 093,74  |  2 093,74  |  2 093,74  |  2 093,74  |
| 1.4.2.2 | услуги по передаче единицы электрическойэнергии (мощности) поединой национальной (общероссийской) электрической сети  |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих вединую национальную (общероссийскую) электрическую сеть  | руб./МВт·мес. | 134 964,06 | 134 964,06 | 134 964,06 | 134 964,06 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь  |  руб./МВт·ч  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |  2 512,95  |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные платежи  |  руб./МВт·ч  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |  3,34  |
| 1.4.2.4 | ставка за обеспечениепоставки одного кВтч электроэнергии потребителям  |  руб./МВт·ч  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |  45,14  |

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены приказом ФСТ России от 14.12.2012 N 323-э/3.