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](consultantplus://offline/ref=2DAD67CC5B91119C09941345045322B4C4EEDE1D0FF93E132B3BE51E46QA7CG) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и [Положением](consultantplus://offline/ref=2DAD67CC5B91119C09940D48123F7CB8C6E180120DFC34477764BE4311A509DD5A82703596C7B1B0C149E3Q574G) 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](consultantplus://offline/ref=2DAD67CC5B91119C09940D48123F7CB8C6E180120CFB37447464BE4311A509DDQ57AG) 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 электрической энергии (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 обеспечение поставки 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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (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 обеспечение поставки 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](consultantplus://offline/ref=2DAD67CC5B91119C09941345045322B4C4E9D7160FF93E132B3BE51E46QA7CG) 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 электрической энергии (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 обеспечение поставки 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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (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 обеспечение поставки 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](consultantplus://offline/ref=2DAD67CC5B91119C09941345045322B4C4E9D7160FF93E132B3BE51E46QA7CG) 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 электрической энергии (мощности) по единой 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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (мощности) по единой 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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (мощности) по единой 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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (мощности) по единой 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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (мощности) по единой 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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (мощности) по единой 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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (мощности) по единой 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 обеспечение поставки одного кВтч  электроэнергии  потребителям | руб./МВт·ч | 45,14 | 45,14 | 45,14 | 45,14 |

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены [приказом](consultantplus://offline/ref=2DAD67CC5B91119C09941345045322B4C4E9D7160FF93E132B3BE51E46QA7CG) 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 электрической энергии (мощности) по единой 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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (мощности) по единой 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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (мощности) по единой 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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (мощности) по единой 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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (мощности) по единой 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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (мощности) по единой 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 обеспечение поставки 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 электрической энергии (мощности) по единой 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 |
| 1.4.2.3 | инфраструктурные  платежи | руб./МВт·ч | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 |
| 1.4.2.4 | ставка за обеспечение поставки одного кВтч  электроэнергии  потребителям | руб./МВт·ч | 45,14 | 45,14 | 45,14 | 45,14 |

Примечание. Интервалы тарифных зон суток установлены [приказом](consultantplus://offline/ref=2DAD67CC5B91119C09941345045322B4C4E9D7160FF93E132B3BE51E46QA7CG) ФСТ России от 14.12.2012 N 323-э/3.