Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

**СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ**

**ПРИКАЗ**

**от 16 июня 2015 г. N 38/8**

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЯ В ПРИКАЗ СЛУЖБЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ**

**ПО ТАРИФАМ ОТ 19 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА N 89/15 "О ЦЕНАХ**

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

**ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ**

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

**ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ**

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A05E367F822C329FD5FA535EAhFV4H) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A0AE16DFB27C329FD5FA535EAhFV4H) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A0AE16AFB25C329FD5FA535EAhFV4H) Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 г. N 458 "Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью", Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A04E36AFA26C329FD5FA535EAF4B751E47B4B81AD0AA52FhAV1H) по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. N 20-э/2, [приказом](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE5798BDB5F0618D03E26FF927C329FD5FA535EAhFV4H) Федеральной службы по тарифам от 26 декабря 2014 г. N 2398/16-Д "О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении филиала "Северный" ОАО "Оборонэнерго" о рассмотрении спора со Службой Республики Коми по тарифам (вх. N 4-2568 от 17.03.2014)", [постановлением](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE408CACD9AE658D09BF63F925C87BA10BA362B5A4B104A4h3VBH) Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. N 148 "О Службе Республики Коми по тарифам", решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 16 июня 2015 года N 40) приказываю:

1. Внести в [приказ](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE408CACD9AE658D09BF63F925C876A00AA362B5A4B104A4h3VBH) Службы Республики Коми по тарифам от 19 декабря 2014 года N 89/15 "О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей" следующее изменение:

[приложения NN 1](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE408CACD9AE658D09BF63F925C876A00AA362B5A4B104A43B4DD4EE4EA82FA026EB0FhFVFH) - [4](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE408CACD9AE658D09BF63F925C876A00AA362B5A4B104A43B4DD4EE4EA82FA027ED0EhFV1H) к приказу изложить в редакции согласно [приложениям NN 1](#Par40) - [4](#Par1753) к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 июля 2015 года.

Руководитель

И.ПЕРВАКОВ

Приложение N 1

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 16 июня 2015 г. N 38/8

"Приложение N 1

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 19 декабря 2014 г. N 89/15

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО

"РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ,

ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| 1 | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 3,33452 | 3,68318 | 4,05099 | 4,92429 | 3,575 | 3,941 | 4,337 | 5,280 |
| - от 150 до 670 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 3,29865 | 3,64731 | 4,01512 | 4,88842 | 3,570 | 3,936 | 4,332 | 5,275 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 2,03057 | 2,03057 | 2,03057 | 2,03057 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,99470 | 1,99470 | 1,99470 | 1,99470 | 2,115 | 2,115 | 2,115 | 2,115 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par736) | руб./кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30395 | 1,65261 | 2,02042 | 2,89372 | 1,455 | 1,821 | 2,217 | 3,160 |
| 2 | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par744) | руб./кВт. мес. | 528,19231 | 528,19231 | 528,19231 | 528,19231 | 563,502 | 563,502 | 563,502 | 563,502 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par745) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 1,37847 | 1,41622 | 1,50338 | 2,04427 | 1,333 | 1,375 | 1,474 | 2,093 |
| - от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par744) | руб./кВт. мес. | 519,13078 | 519,13078 | 519,13078 | 519,13078 | 561,996 | 561,996 | 561,996 | 561,996 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par745) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 1,35586 | 1,39361 | 1,48077 | 2,02166 | 1,330 | 1,372 | 1,471 | 2,090 |
| - от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par744) | руб./кВт. мес. | 476,67358 | 476,67358 | 476,67358 | 476,67358 | 554,937 | 554,937 | 554,937 | 554,937 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par745) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 1,24991 | 1,28766 | 1,37482 | 1,91571 | 1,315 | 1,357 | 1,456 | 2,075 |
|  | - не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par744) | руб./кВт. мес. | 437,32942 | 437,32942 | 437,32942 | 437,32942 | 548,395 | 548,395 | 548,395 | 548,395 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par745) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 1,15173 | 1,18948 | 1,27664 | 1,81753 | 1,301 | 1,343 | 1,442 | 2,061 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | | | | | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт. мес. | 528,19231 | 528,19231 | 528,19231 | 528,19231 | 563,502 | 563,502 | 563,502 | 563,502 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт. мес. | 519,13078 | 519,13078 | 519,13078 | 519,13078 | 561,996 | 561,996 | 561,996 | 561,996 |
| - от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. мес. | 476,67358 | 476,67358 | 476,67358 | 476,67358 | 554,937 | 554,937 | 554,937 | 554,937 |
| - не менее 10 МВт | руб./кВт. мес. | 437,32942 | 437,32942 | 437,32942 | 437,32942 | 548,395 | 548,395 | 548,395 | 548,395 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#Par736) | руб./кВт. мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,31985 | 1,31985 | 1,31985 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,29724 | 1,29724 | 1,29724 | 1,259 | 1,259 | 1,259 | 1,259 |
| - от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 1,19129 | 1,19129 | 1,19129 | 1,19129 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 |
| - не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 1,09311 | 1,09311 | 1,09311 | 1,09311 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#Par736) | руб./кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par745) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<5>](#Par746) | | | | | | | | | |
| 3.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 2,62380 | 2,97246 | 3,34027 | 4,21357 | 2,717 | 3,083 | 3,479 | 4,422 |
| - от 150 до 670 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 2,60119 | 2,94985 | 3,31766 | 4,19096 | 2,714 | 3,080 | 3,476 | 4,419 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,31985 | 1,31985 | 1,31985 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,29724 | 1,29724 | 1,29724 | 1,259 | 1,259 | 1,259 | 1,259 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par736) | руб./кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30395 | 1,65261 | 2,02042 | 2,89372 | 1,455 | 1,821 | 2,217 | 3,160 |
| 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 [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 3,33452 | 3,68318 | 4,05099 | 4,92429 | 3,575 | 3,941 | 4,337 | 5,280 |
| - от 150 до 670 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 3,29865 | 3,64731 | 4,01512 | 4,88842 | 3,570 | 3,936 | 4,332 | 5,275 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 2,03057 | 2,03057 | 2,03057 | 2,03057 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,99470 | 1,99470 | 1,99470 | 1,99470 | 2,115 | 2,115 | 2,115 | 2,115 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par736) | руб./кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30395 | 1,65261 | 2,02042 | 2,89372 | 1,455 | 1,821 | 2,217 | 3,160 |
| 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 [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 11,06644 | 11,41510 | 11,78291 | 12,65621 | 11,618 | 11,984 | 12,380 | 13,323 |
| - от 150 до 670 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 10,89899 | 11,24765 | 11,61546 | 12,48876 | 11,590 | 11,956 | 12,352 | 13,295 |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 9,76249 | 9,76249 | 9,76249 | 9,76249 | 10,163 | 10,163 | 10,163 | 10,163 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 9,59504 | 9,59504 | 9,59504 | 9,59504 | 10,135 | 10,135 | 10,135 | 10,135 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par736) | руб./кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30395 | 1,65261 | 2,02042 | 2,89372 | 1,455 | 1,821 | 2,217 | 3,160 |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<5>](#Par746) | | | | | | | | | |
| 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 [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 2,62380 | 2,97246 | 3,34027 | 4,21357 | 2,717 | 3,083 | 3,479 | 4,422 |
| - от 150 до 670 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 2,60119 | 2,94985 | 3,31766 | 4,19096 | 2,714 | 3,080 | 3,476 | 4,419 |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,31985 | 1,31985 | 1,31985 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,29724 | 1,29724 | 1,29724 | 1,259 | 1,259 | 1,259 | 1,259 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par736) | руб./кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30395 | 1,65261 | 2,02042 | 2,89372 | 1,455 | 1,821 | 2,217 | 3,160 |
| 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 [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 5,18090 | 5,52956 | 5,89737 | 6,77067 | 5,461 | 5,827 | 6,223 | 7,166 |
| - от 150 до 670 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par737) | руб./кВт.ч | 5,11417 | 5,46283 | 5,83064 | 6,70394 | 5,450 | 5,816 | 6,212 | 7,155 |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 3,87695 | 3,87695 | 3,87695 | 3,87695 | 4,006 | 4,006 | 4,006 | 4,006 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 3,81022 | 3,81022 | 3,81022 | 3,81022 | 3,995 | 3,995 | 3,995 | 3,995 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par736) | руб./кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30395 | 1,65261 | 2,02042 | 2,89372 | 1,455 | 1,821 | 2,217 | 3,160 |

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

<1> 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=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A01E569FA25C329FD5FA535EAhFV4H) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<2> Включает расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии в размере:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие, руб./кВт.ч без НДС | 2 полугодие, руб./кВт.ч без НДС |
| 0,00000 | 0,000 |

<3> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A0AE16AFB24C329FD5FA535EAF4B751E47B4B81AD0AA528hAV1H) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<4> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A05E86BF825C329FD5FA535EAF4B751E47B4B81AD0AA629hAV9H) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

<5> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.".

Приложение N 2

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 16 июня 2015 г. N 38/8

"Приложение N 2

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 19 декабря 2014 г. N 89/15

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО

"РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ

НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ, ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИЕ УСТРОЙСТВА

КОТОРЫХ ПРИСОЕДИНЕНЫ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВОЙ

ОРГАНИЗАЦИИ ЧЕРЕЗ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ УСТАНОВКИ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ

КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| 1 | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1399) | | | | | | | | | |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 2,03057 | 2,03057 | 2,03057 | 2,03057 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,99470 | 1,99470 | 1,99470 | 1,99470 | 2,115 | 2,115 | 2,115 | 2,115 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1398) | руб./кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1407) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#Par1409) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |
| 2 | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par1406) | руб./кВт. мес. | 528,19231 | 528,19231 | 528,19231 | 528,19231 | 563,502 | 563,502 | 563,502 | 563,502 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par1407) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par1399) | руб./кВт.ч | 1,37847 | 1,41622 | 1,50338 | 2,04427 | 1,333 | 1,375 | 1,474 | 2,093 |
| - от 150 кВт до 670 кВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par1406) | руб./кВт. мес. | 519,13078 | 519,13078 | 519,13078 | 519,13078 | 561,996 | 561,996 | 561,996 | 561,996 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par1407) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par1399) | руб./кВт.ч | 1,35586 | 1,39361 | 1,48077 | 2,02166 | 1,330 | 1,372 | 1,471 | 2,090 |
| - от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par1406) | руб./кВт. мес. | 476,67358 | 476,67358 | 476,67358 | 476,67358 | 554,937 | 554,937 | 554,937 | 554,937 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par1407) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par1399) | руб./кВт.ч | 1,24991 | 1,28766 | 1,37482 | 1,91571 | 1,315 | 1,357 | 1,456 | 2,075 |
| - не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par1406) | руб./кВт. мес. | 437,32942 | 437,32942 | 437,32942 | 437,32942 | 548,395 | 548,395 | 548,395 | 548,395 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par1407) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par1399) | руб./кВт.ч | 1,15173 | 1,18948 | 1,27664 | 1,81753 | 1,301 | 1,343 | 1,442 | 2,061 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | | | | | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт. мес. | 528,19231 | 528,19231 | 528,19231 | 528,19231 | 563,502 | 563,502 | 563,502 | 563,502 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт. мес. | 519,13078 | 519,13078 | 519,13078 | 519,13078 | 561,996 | 561,996 | 561,996 | 561,996 |
| - от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. мес. | 476,67358 | 476,67358 | 476,67358 | 476,67358 | 554,937 | 554,937 | 554,937 | 554,937 |
| - не менее 10 МВт | руб./кВт. мес. | 437,32942 | 437,32942 | 437,32942 | 437,32942 | 548,395 | 548,395 | 548,395 | 548,395 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#Par1398) | руб./кВт. мес. | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,31985 | 1,31985 | 1,31985 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,29724 | 1,29724 | 1,29724 | 1,259 | 1,259 | 1,259 | 1,259 |
| - от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 1,19129 | 1,19129 | 1,19129 | 1,19129 | 1,244 | 1,244 | 1,244 | 1,244 |
| - не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 1,09311 | 1,09311 | 1,09311 | 1,09311 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#Par1398) | руб./кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1407) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#Par1409) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<5>](#Par1408) | | | | | | | | | |
| 3.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1399) | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,31985 | 1,31985 | 1,31985 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,29724 | 1,29724 | 1,29724 | 1,259 | 1,259 | 1,259 | 1,259 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1398) | руб./кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1407) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#Par1409) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |
| 3.2 | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1399) | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 2,03057 | 2,03057 | 2,03057 | 2,03057 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,99470 | 1,99470 | 1,99470 | 1,99470 | 2,115 | 2,115 | 2,115 | 2,115 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1398) | руб./кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1407) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#Par1409) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |
| 3.3 | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1399) | | | | | | | | | |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 9,76249 | 9,76249 | 9,76249 | 9,76249 | 10,163 | 10,163 | 10,163 | 10,163 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 9,59504 | 9,59504 | 9,59504 | 9,59504 | 10,135 | 10,135 | 10,135 | 10,135 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1398) | руб./кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1407) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#Par1409) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<5>](#Par1408) | | | | | | | | | |
| 4.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1399) | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,31985 | 1,31985 | 1,31985 | 1,262 | 1,262 | 1,262 | 1,262 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,29724 | 1,29724 | 1,29724 | 1,259 | 1,259 | 1,259 | 1,259 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1398) | руб./кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1407) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#Par1409) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1399) | | | | | | | | | |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 3,87695 | 3,87695 | 3,87695 | 3,87695 | 4,006 | 4,006 | 4,006 | 4,006 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 3,81022 | 3,81022 | 3,81022 | 3,81022 | 3,995 | 3,995 | 3,995 | 3,995 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1398) | руб./кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1407) | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66902 | 1 340,82533 | 1 096,39608 | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#Par1409) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |

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

<1> 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=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A01E569FA25C329FD5FA535EAhFV4H) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<2> Включает расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии в размере:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие, руб./кВт.ч без НДС | 2 полугодие, руб./кВт.ч без НДС |
| 0,00000 | 0,000 |

<3> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A0AE16AFB24C329FD5FA535EAF4B751E47B4B81AD0AA528hAV1H) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<4> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A05E86BF825C329FD5FA535EAF4B751E47B4B81AD0AA629hAV9H) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

<5> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<6> Нормативные потери оплачиваются только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией.".

Приложение N 3

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 16 июня 2015 г. N 38/8

"Приложение N 3

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 19 декабря 2014 г. N 89/15

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО

"РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ

НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ, 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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1 | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1724) | | | |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 2,03057 | 2,120 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,99470 | 2,115 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1723) | руб./кВт.ч | - | - |
| 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 [<4>](#Par1732) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети | руб./кВт.ч | 1,64970 |  |
| 2 | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par1731) | руб./кВт. мес. | 528,19231 | 563,502 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par1732) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par1724) | руб./кВт.ч | 1,48086 | X |
| - от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par1731) | руб./кВт. мес. | 519,13078 | 561,996 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par1732) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par1724) | руб./кВт.ч | 1,45825 | X |
| - от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par1731) | руб./кВт. мес. | 476,67358 | 554,937 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par1732) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par1724) | руб./кВт.ч | 1,35230 | X |
|  | - не менее 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par1731) | руб./кВт. мес. | 437,32942 | 548,395 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par1732) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par1724) | руб./кВт.ч | 1,25412 | X |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт. мес. | 528,19231 | 563,502 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт. мес. | 519,13078 | 561,996 |
| - от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. мес. | 476,67358 | 554,937 |
| - не менее 10 МВт | руб./кВт. мес. | 437,32942 | 548,395 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#Par1723) | руб./кВт. мес. | - | - |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,262 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,259 |
| - от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 1,19129 | 1,244 |
| - не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 1,09311 | 1,230 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка <1> | руб./кВт.ч | - | - |
| 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 [<4>](#Par1732) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети | руб./кВт.ч | 1,64970 |  |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<5>](#Par1733) | | | |
| 3.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1724) | | | |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,262 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,259 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1723) | руб./кВт.ч | - | - |
| 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 [<4>](#Par1732) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети | руб./кВт.ч | 1,64970 |  |
| 3.2 | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1724) | | | |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 2,03057 | 2,120 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,99470 | 2,115 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1723) | руб./кВт.ч | - | - |
| 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 [<4>](#Par1732) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети | руб./кВт.ч | 1,64970 |  |
| 3.3 | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1724) | | | |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 9,76249 | 10,163 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 9,59504 | 10,135 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1723) | руб./кВт.ч | - | - |
| 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 [<4>](#Par1732) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети | руб./кВт.ч | 1,64970 |  |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<5>](#Par1733) | | | |
| 4.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1724) | | | |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,262 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,259 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1723) | руб./кВт.ч | - | - |
| 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 [<4>](#Par1732) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети | руб./кВт.ч | 1,64970 |  |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1724) | | | |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 3,87695 | 4,006 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 3,81022 | 3,995 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1723) | руб./кВт.ч | - | - |
| 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 [<4>](#Par1732) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети | руб./кВт.ч | 1,64970 |  |

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

<1> 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=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A01E569FA25C329FD5FA535EAhFV4H) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<2> Включает расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии в размере:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие, руб./кВт.ч без НДС | 2 полугодие, руб./кВт.ч без НДС |
| 0,00000 | 0,000 |

<3> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A0AE16AFB24C329FD5FA535EAF4B751E47B4B81AD0AA528hAV1H) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<4> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A05E86BF825C329FD5FA535EAF4B751E47B4B81AD0AA629hAV9H) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

<5> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.".

Приложение N 4

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 16 июня 2015 г. N 38/8

"Приложение N 4

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 19 декабря 2014 г. N 89/15

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО

"РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ,

ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1 | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 2,03057 | 2,120 |
| - от 150 до 670 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 1,99470 | 2,115 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 2,03057 | 2,120 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,99470 | 2,115 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par2016) | руб./кВт.ч | - | - |
| 2 | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par2024) | руб./кВт. мес. | 528,19231 | 563,502 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,262 |
| - от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par2024) | руб./кВт. мес. | 519,13078 | 561,996 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,259 |
| - от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par2024) | руб./кВт. мес. | 476,67358 | 554,937 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 1,19129 | 1,244 |
| - не менее 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par2024) | руб./кВт. мес. | 437,32942 | 548,395 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 1,09311 | 1,230 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт. мес. | 528,19231 | 563,502 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт. мес. | 519,13078 | 561,996 |
| - от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт. мес. | 476,67358 | 554,937 |
| - не менее 10 МВт | руб./кВт. мес. | 437,32942 | 548,395 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#Par2016) | руб./кВт. мес. | - | - |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,262 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,259 |
| - от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 1,19129 | 1,244 |
| - не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 1,09311 | 1,230 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#Par2016) | руб./кВт.ч | - | - |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<4>](#Par2025) | | | |
| 3.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,262 |
| - от 150 до 670 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,259 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,262 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,259 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par2016) | 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 [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 2,03057 | 2,120 |
| - от 150 до 670 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 1,99470 | 2,115 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 2,03057 | 2,120 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,99470 | 2,115 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par2016) | 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 [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 9,76249 | 10,163 |
| - от 150 до 670 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 9,59504 | 10,135 |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 9,76249 | 10,163 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 9,59504 | 10,135 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par2016) | руб./кВт.ч | - | - |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<4>](#Par2025) | | | |
| 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 [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,262 |
| - от 150 до 670 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,259 |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 1,31985 | 1,262 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 1,29724 | 1,259 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par2016) | 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 [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 3,87695 | 4,006 |
| - от 150 до 670 кВт  стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<2>](#Par2017) | руб./кВт.ч | 3,81022 | 3,995 |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| - менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 3,87695 | 4,006 |
| - от 150 до 670 кВт | руб./кВт.ч | 3,81022 | 3,995 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par2016) | руб./кВт.ч | - | - |

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

<1> 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=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A01E569FA25C329FD5FA535EAhFV4H) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<2> Включает расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии в размере:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие, руб./кВт.ч без НДС | 2 полугодие, руб./кВт.ч без НДС |
| 0,00000 | 0,000 |

<3> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=683DC9E286CC1AE86EAE5E81BAB5F0618A0AE16AFB24C329FD5FA535EAF4B751E47B4B81AD0AA528hAV1H) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<4> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.".