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

СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

от 21 декабря 2015 г. N 83/24

О ЦЕНАХ (ТАРИФАХ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ПОКУПАТЕЛЯМ

НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ

НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Список изменяющих документов

(в ред. Приказов Службы РК по тарифам от 30.12.2015 N 86/16,

от 28.01.2016 N 2/5)

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Методическими указаниями 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, постановлением 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 21 декабря 2015 года N 84) приказываю:

Установить с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г. тарифы на электрическую энергию, поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно [приложениям NN 1](#P32) - [4](#P1289).

Руководитель

И.ПЕРВАКОВ

Приложение N 1

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 21 декабря 2015 г. N 83/24

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ

КОМИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

Список изменяющих документов

(в ред. Приказа Службы РК по тарифам от 30.12.2015 N 86/16)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 [<6>](#P511) | руб./кВт.ч | 2,907 | 3,273 | 3,426 | 4,612 | 3,284 | 3,400 | 3,803 | 4,604 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P506) | руб./кВт.ч | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,455 | 1,821 | 1,974 | 3,160 | 1,652 | 1,768 | 2,171 | 2,972 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P507) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 2 | Трехставочный тариф |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#P508) | руб./кВт. мес. | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 390,042 | 390,042 | 390,042 | 390,042 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#P509) | руб./кВт. мес. | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 | 1 051,331 | 1 237,229 | 1 450,622 | 1 234,328 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<6>](#P511) | руб./кВт.ч | 1,114 | 1,152 | 1,239 | 1,780 | 1,236 | 1,280 | 1,385 | 1,875 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 390,042 | 390,042 | 390,042 | 390,042 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#P506) | руб./кВт. мес. | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 390,042 | 390,042 | 390,042 | 390,042 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#P506) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| 2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#P509) | руб./кВт. мес. | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 | 1 051,331 | 1 237,229 | 1 450,622 | 1 234,328 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,059 | 0,097 | 0,184 | 0,725 | 0,075 | 0,119 | 0,224 | 0,714 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P507) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток [<5>](#P510) |
| 3.1 | - ночная зона [<6>](#P511) | руб./кВт.ч | 2,510 | 2,876 | 3,029 | 4,215 | 2,813 | 2,929 | 3,332 | 4,133 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P506) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,455 | 1,821 | 1,974 | 3,160 | 1,652 | 1,768 | 2,171 | 2,972 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P507) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 3.2 | - полупиковая зона [<6>](#P511) | руб./кВт.ч | 2,907 | 3,273 | 3,426 | 4,612 | 3,284 | 3,400 | 3,803 | 4,604 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P506) | руб./кВт.ч | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,455 | 1,821 | 1,974 | 3,160 | 1,652 | 1,768 | 2,171 | 2,972 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P507) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 3.3 | - пиковая зона [<6>](#P511) | руб./кВт.ч | 7,944 | 8,310 | 8,463 | 9,649 | 9,371 | 9,487 | 9,890 | 10,691 |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 6,466 | 6,466 | 6,466 | 6,466 | 7,642 | 7,642 | 7,642 | 7,642 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P506) | руб./кВт.ч | 6,466 | 6,466 | 6,466 | 6,466 | 7,642 | 7,642 | 7,642 | 7,642 |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,455 | 1,821 | 1,974 | 3,160 | 1,652 | 1,768 | 2,171 | 2,972 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P507) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток [<5>](#P510) |
| 4.1 | - ночная зона [<6>](#P511) | руб./кВт.ч | 2,510 | 2,876 | 3,029 | 4,215 | 2,813 | 2,929 | 3,332 | 4,133 |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P506) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,455 | 1,821 | 1,974 | 3,160 | 1,652 | 1,768 | 2,171 | 2,972 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P507) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) [<6>](#P511) | руб./кВт.ч | 4,103 | 4,469 | 4,622 | 5,808 | 4,711 | 4,827 | 5,230 | 6,031 |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,982 | 2,982 | 2,982 | 2,982 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P506) | руб./кВт.ч | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,982 | 2,982 | 2,982 | 2,982 |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,455 | 1,821 | 1,974 | 3,160 | 1,652 | 1,768 | 2,171 | 2,972 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P507) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |

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

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

<2> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<3> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<4> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами 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 антимонопольной службой.

<6> Включает также расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии в размере:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие, руб./кВт.ч без НДС | 2 полугодие, руб./кВт.ч без НДС |
| 0,020 | 0,074 |

Приложение N 2

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 21 декабря 2015 г. N 83/24

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" 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

Список изменяющих документов

(в ред. Приказа Службы РК по тарифам от 30.12.2015 N 86/16)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<7>](#P1025) | руб./кВт.ч | 1,449 | 1,449 | 1,449 | 1,449 | 1,629 | 1,629 | 1,629 | 1,629 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1019) | руб./кВт.ч | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#P1022) | руб./кВт. мес. | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 | 1 051,331 | 1 237,229 | 1 450,622 | 1 234,328 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#P1024) | руб./кВт.ч | 0,059 | 0,097 | 0,184 | 0,725 | 0,075 | 0,119 | 0,224 | 0,714 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1020) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 2 | Трехставочный тариф |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#P1021) | руб./кВт. мес. | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 390,042 | 390,042 | 390,042 | 390,042 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#P1022) | руб./кВт. мес. | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 | 1 051,331 | 1 237,229 | 1 450,622 | 1 234,328 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<7>](#P1025) | руб./кВт.ч | 1,055 | 1,055 | 1,055 | 1,055 | 1,161 | 1,161 | 1,161 | 1,161 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 390,042 | 390,042 | 390,042 | 390,042 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#P1019) | руб./кВт. мес. | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 390,042 | 390,042 | 390,042 | 390,042 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#P1019) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| 2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#P1022) | руб./кВт. мес. | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 | 1 051,331 | 1 237,229 | 1 450,622 | 1 234,328 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#P1024) | руб./кВт.ч | 0,059 | 0,097 | 0,184 | 0,725 | 0,075 | 0,119 | 0,224 | 0,714 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1020) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток [<5>](#P1023) |
| 3.1 | - ночная зона |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<7>](#P1025) | руб./кВт.ч | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1019) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#P1022) | руб./кВт. мес. | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 | 1 051,331 | 1 237,229 | 1 450,622 | 1 234,328 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#P1024) | руб./кВт.ч | 0,059 | 0,097 | 0,184 | 0,725 | 0,075 | 0,119 | 0,224 | 0,714 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1020) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 3.2 | - полупиковая зона |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<7>](#P1025) | руб./кВт.ч | 1,449 | 1,449 | 1,449 | 1,449 | 1,629 | 1,629 | 1,629 | 1,629 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1019) | руб./кВт.ч | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,429 | 1,555 | 1,555 | 1,555 | 1,555 |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#P1022) | руб./кВт. мес. | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 | 1 051,331 | 1 237,229 | 1 450,622 | 1 234,328 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#P1024) | руб./кВт.ч | 0,059 | 0,097 | 0,184 | 0,725 | 0,075 | 0,119 | 0,224 | 0,714 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1020) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 3.3 | - пиковая зона |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<7>](#P1025) | руб./кВт.ч | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 7,716 | 7,716 | 7,716 | 7,716 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1019) | руб./кВт.ч | 6,466 | 6,466 | 6,466 | 6,466 | 7,642 | 7,642 | 7,642 | 7,642 |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#P1022) | руб./кВт. мес. | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 | 1 051,331 | 1 237,229 | 1 450,622 | 1 234,328 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#P1024) | руб./кВт.ч | 0,059 | 0,097 | 0,184 | 0,725 | 0,075 | 0,119 | 0,224 | 0,714 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1020) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток [<5>](#P1023) |
| 4.1 | - ночная зона |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<7>](#P1025) | руб./кВт.ч | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1019) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#P1022) | руб./кВт. мес. | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 | 1 051,331 | 1 237,229 | 1 450,622 | 1 234,328 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#P1024) | руб./кВт.ч | 0,059 | 0,097 | 0,184 | 0,725 | 0,075 | 0,119 | 0,224 | 0,714 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1020) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<7>](#P1025) | руб./кВт.ч | 2,645 | 2,645 | 2,645 | 2,645 | 3,056 | 3,056 | 3,056 | 3,056 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1019) | руб./кВт.ч | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,982 | 2,982 | 2,982 | 2,982 |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#P1022) | руб./кВт. мес. | 991,920 | 1 167,364 | 1 303,343 | 1 164,510 | 1 051,331 | 1 237,229 | 1 450,622 | 1 234,328 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#P1024) | руб./кВт.ч | 0,059 | 0,097 | 0,184 | 0,725 | 0,075 | 0,119 | 0,224 | 0,714 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1020) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |

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

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

<2> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<3> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<4> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами 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 антимонопольной службой.

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

<7> Включает также расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии в размере:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие, руб./кВт.ч без НДС | 2 полугодие, руб./кВт.ч без НДС |
| 0,020 | 0,074 |

Приложение N 3

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 21 декабря 2015 г. N 83/24

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" 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

Список изменяющих документов

(в ред. Приказов Службы РК по тарифам от 30.12.2015 N 86/16,

от 28.01.2016 N 2/5)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<6>](#P1271) | руб./кВт.ч | 1,449 | 1,629 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1266) | руб./кВт.ч | 1,429 | 1,555 |
| 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>](#P1269) | руб./кВт. мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| 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 |  |
| (в ред. Приказа Службы РК по тарифам от 28.01.2016 N 2/5) |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1267) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 |
| 2 | Трехставочный тариф [<6>](#P1271) |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности [<3>](#P1268) | руб./кВт. мес. | 328,519 | 390,042 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#P1266) | руб./кВт. мес. | 328,519 | 390,042 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,084 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#P1266) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,084 |
| 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>](#P1269) | руб./кВт. мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| 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 |  |
| (в ред. Приказа Службы РК по тарифам от 28.01.2016 N 2/5) |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1267) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток [<5>](#P1270) |
| 3.1 | - ночная зона |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<6>](#P1271) | руб./кВт.ч | 1,052 | 1,158 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1266) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,084 |
| 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>](#P1269) | руб./кВт. мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| 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 |  |
| (в ред. Приказа Службы РК по тарифам от 28.01.2016 N 2/5) |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1267) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 |
| 3.2 | - полупиковая зона |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<6>](#P1271) | руб./кВт.ч | 1,449 | 1,629 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1266) | руб./кВт.ч | 1,429 | 1,555 |
| 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>](#P1269) | руб./кВт. мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| 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 |  |
| (в ред. Приказа Службы РК по тарифам от 28.01.2016 N 2/5) |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1267) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 |
| 3.3 | - пиковая зона |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<6>](#P1271) | руб./кВт.ч | 6,486 | 7,716 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1266) | руб./кВт.ч | 6,466 | 7,642 |
| 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>](#P1269) | руб./кВт. мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| 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 |  |
| (в ред. Приказа Службы РК по тарифам от 28.01.2016 N 2/5) |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1267) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток [<5>](#P1270) |
| 4.1 | - ночная зона |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<6>](#P1271) | руб./кВт.ч | 1,052 | 1,158 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1266) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,084 |
| 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>](#P1269) | руб./кВт. мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| 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 |  |
| (в ред. Приказа Службы РК по тарифам от 28.01.2016 N 2/5) |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1267) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<6>](#P1271) | руб./кВт.ч | 2,645 | 3,056 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1266) | руб./кВт.ч | 2,625 | 2,982 |
| 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>](#P1269) | руб./кВт. мес. | 144,68652 | 155,54158 |
| 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 |  |
| (в ред. Приказа Службы РК по тарифам от 28.01.2016 N 2/5) |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1267) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 |

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

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

<2> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<3> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<4> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами 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 антимонопольной службой.

<6> Включает также расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии в размере:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие, руб./кВт.ч без НДС | 2 полугодие, руб./кВт.ч без НДС |
| 0,020 | 0,074 |

Приложение N 4

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 21 декабря 2015 г. N 83/24

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" 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 [<5>](#P1465) | руб./кВт.ч | 1,452 | 1,632 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,429 | 1,555 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1461) | руб./кВт.ч | 1,429 | 1,555 |
| 1.2 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1462) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 |
| 2 | Трехставочный тариф |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#P1463) | руб./кВт. мес. | 328,519 | 390,042 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<5>](#P1465) | руб./кВт.ч | 1,055 | 1,161 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | 328,519 | 390,042 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#P1461) | руб./кВт. мес. | 328,519 | 390,042 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,084 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#P1461) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,084 |
| 2.2 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1462) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток [<4>](#P1464) |
| 3.1 | - ночная зона [<5>](#P1465) | руб./кВт.ч | 1,055 | 1,161 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,084 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1461) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,084 |
| 3.1.2 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1462) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 |
| 3.2 | - полупиковая зона [<5>](#P1465) | руб./кВт.ч | 1,452 | 1,632 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,429 | 1,555 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1461) | руб./кВт.ч | 1,429 | 1,555 |
| 3.2.2 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1462) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 |
| 3.3 | - пиковая зона [<5>](#P1465) | руб./кВт.ч | 6,489 | 7,719 |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 6,466 | 7,642 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1461) | руб./кВт.ч | 6,466 | 7,642 |
| 3.3.2 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1462) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток [<4>](#P1464) |
| 4.1 | - ночная зона [<5>](#P1465) | руб./кВт.ч | 1,055 | 1,161 |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,084 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1461) | руб./кВт.ч | 1,032 | 1,084 |
| 4.1.2 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1462) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) [<5>](#P1465) | руб./кВт.ч | 2,648 | 3,059 |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,625 | 2,982 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#P1461) | руб./кВт.ч | 2,625 | 2,982 |
| 4.2.2 | инфраструктурные платежи [<2>](#P1462) | руб./кВт.ч | 0,003 | 0,003 |

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

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

<2> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<3> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

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

<5> Включает также расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии в размере:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие, руб./кВт.ч без НДС | 2 полугодие, руб./кВт.ч без НДС |
| 0,020 | 0,074 |