**СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ**

**ПРИКАЗ**

**от 19 декабря 2014 г. N 89/14**

**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**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=4C629087114368A10FA546927EFD16FCE05F7A95BFAAB5EA009FD43168l6HEO) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=4C629087114368A10FA546927EFD16FCE05F7D98BBA4B5EA009FD43168l6HEO) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=4C629087114368A10FA546927EFD16FCE05E7A98BDAEB5EA009FD431686EB26135932FC94E483302l5H4O) 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](consultantplus://offline/ref=4C629087114368A10FA5589F689148F8E7532691BEADBEB85CCBD266373EB43475lDH3O) 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 19 декабря 2014 года N 92) приказываю:

Установить с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 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](#Par29) - [4](#Par1290).

И.о. руководителя

О.ИСАЧЕНКО

Приложение N 1

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 19 декабря 2014 г. N 89/14

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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>](#Par506) | руб./кВт.ч | 2,74624 | 3,09490 | 3,46271 | 4,33601 | 2,918 | 3,284 | 3,680 | 4,623 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par501) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 |
| 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 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par502) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par503) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 328,519 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par504) | 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 [<6>](#Par506) | руб./кВт.ч | 1,10351 | 1,14126 | 1,22842 | 1,76931 | 1,126 | 1,168 | 1,267 | 1,886 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | | | | | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 328,519 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#Par501) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 328,519 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#Par501) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par504) | 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 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par502) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток [<5>](#Par505) | | | | | | | | | |
| 3.1 | - ночная зона [<6>](#Par506) | руб./кВт.ч | 2,34884 | 2,69750 | 3,06531 | 3,93861 | 2,510 | 2,876 | 3,272 | 4,215 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par501) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 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 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par502) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 3.2 | - полупиковая зона [<6>](#Par506) | руб./кВт.ч | 2,74624 | 3,09490 | 3,46271 | 4,33601 | 2,918 | 3,284 | 3,680 | 4,623 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par501) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 |
| 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 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par502) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 3.3 | - пиковая зона [<6>](#Par506) | руб./кВт.ч | 7,42727 | 7,77593 | 8,14374 | 9,01704 | 7,997 | 8,363 | 8,759 | 9,702 |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 | 6,519 | 6,519 | 6,519 | 6,519 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par501) | руб./кВт.ч | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 | 6,519 | 6,519 | 6,519 | 6,519 |
| 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 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par502) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток [<5>](#Par505) | | | | | | | | | |
| 4.1 | - ночная зона [<6>](#Par506) | руб./кВт.ч | 2,34884 | 2,69750 | 3,06531 | 3,93861 | 2,510 | 2,876 | 3,272 | 4,215 |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par501) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 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 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par502) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) [<6>](#Par506) | руб./кВт.ч | 3,85763 | 4,20629 | 4,57410 | 5,44740 | 4,109 | 4,475 | 4,871 | 5,814 |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,48602 | 2,48602 | 2,48602 | 2,48602 | 2,631 | 2,631 | 2,631 | 2,631 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par501) | руб./кВт.ч | 2,48602 | 2,48602 | 2,48602 | 2,48602 | 2,631 | 2,631 | 2,631 | 2,631 |
| 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 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par502) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 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](consultantplus://offline/ref=4C629087114368A10FA546927EFD16FCE05B7C9BBDADB5EA009FD43168l6HEO) 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](consultantplus://offline/ref=4C629087114368A10FA546927EFD16FCE05F7C9ABAAEB5EA009FD431686EB26135932FC94E483305l5H4O) 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=4C629087114368A10FA546927EFD16FCE05E7E94BAAEB5EA009FD431686EB26135932FC94E483004l5HCO) 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> Включает также расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии в размере:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие, руб./кВт.ч без НДС | 2 полугодие, руб./кВт.ч без НДС |
| 0,06482 | 0,020 |

Приложение N 2

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 19 декабря 2014 г. N 89/14

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 [<7>](#Par1017) | | | | | | | | | |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1011) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1014) | 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>](#Par1016) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1012) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par1013) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 328,519 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par1014) | 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 [<7>](#Par1017) | руб./кВт.ч | 1,04489 | 1,04489 | 1,04489 | 1,04489 | 1,055 | 1,055 | 1,055 | 1,055 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | | | | | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 328,519 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#Par1011) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 328,519 | 328,519 | 328,519 | 328,519 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#Par1011) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1014) | 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>](#Par1016) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1012) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток [<5>](#Par1015) | | | | | | | | | |
| 3.1 | - ночная зона [<7>](#Par1017) | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1011) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1014) | 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>](#Par1016) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1012) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 3.2 | - полупиковая зона [<7>](#Par1017) | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1011) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,37463 | 1,440 | 1,440 | 1,440 | 1,440 |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1014) | 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>](#Par1016) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1012) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 3.3 | - пиковая зона [<7>](#Par1017) | | | | | | | | | |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 | 6,519 | 6,519 | 6,519 | 6,519 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1011) | руб./кВт.ч | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 | 6,519 | 6,519 | 6,519 | 6,519 |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1014) | 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>](#Par1016) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1012) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток [<5>](#Par1015) | | | | | | | | | |
| 4.1 | - ночная зона [<7>](#Par1017) | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1011) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1014) | 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>](#Par1016) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1012) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) [<7>](#Par1017) | | | | | | | | | |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,48602 | 2,48602 | 2,48602 | 2,48602 | 2,631 | 2,631 | 2,631 | 2,631 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1011) | руб./кВт.ч | 2,48602 | 2,48602 | 2,48602 | 2,48602 | 2,631 | 2,631 | 2,631 | 2,631 |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1014) | 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>](#Par1016) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18353 | 0,72442 | 0,071 | 0,113 | 0,212 | 0,831 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1012) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 0,00284 | 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](consultantplus://offline/ref=4C629087114368A10FA546927EFD16FCE05B7C9BBDADB5EA009FD43168l6HEO) 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](consultantplus://offline/ref=4C629087114368A10FA546927EFD16FCE05F7C9ABAAEB5EA009FD431686EB26135932FC94E483305l5H4O) 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=4C629087114368A10FA546927EFD16FCE05E7E94BAAEB5EA009FD431686EB26135932FC94E483004l5HCO) 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.

<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 |
| 0,06482 | 0,020 |

Приложение N 3

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 19 декабря 2014 г. N 89/14

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 [<6>](#Par1272) | | | |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,440 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1267) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,440 |
| 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>](#Par1270) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 1,64970 | 1,77343 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1268) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,003 |
| 2 | Трехставочный тариф | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par1269) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 328,519 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par1270) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<6>](#Par1272) | руб./кВт.ч | 1,20590 | 1,22809 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 328,519 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#Par1267) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 328,519 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,97723 | 1,032 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#Par1267) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 1,032 |
| 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>](#Par1270) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 1,64970 | 1,77343 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1268) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,003 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток [<5>](#Par1271) | | | |
| 3.1 | - ночная зона [<6>](#Par1272) | | | |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 1,032 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1267) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 1,032 |
| 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>](#Par1270) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 1,64970 | 1,77343 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1268) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,003 |
| 3.2 | - полупиковая зона [<6>](#Par1272) | | | |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,440 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1267) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,440 |
| 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>](#Par1270) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 1,64970 | 1,77343 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1268) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,003 |
| 3.3 | - пиковая зона [<6>](#Par1272) | | | |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 6,05566 | 6,519 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1267) | руб./кВт.ч | 6,05566 | 6,519 |
| 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>](#Par1270) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 1,64970 | 1,77343 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1268) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,003 |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток [<5>](#Par1271) | | | |
| 4.1 | - ночная зона [<6>](#Par1272) | | | |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 1,032 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1267) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 1,032 |
| 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>](#Par1270) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 1,64970 | 1,77343 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1268) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,003 |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) [<6>](#Par1272) | | | |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,48602 | 2,631 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1267) | руб./кВт.ч | 2,48602 | 2,631 |
| 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>](#Par1270) | руб./кВт. мес. | 134,58917 | 144,68652 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 1,64970 | 1,77343 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1268) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 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](consultantplus://offline/ref=4C629087114368A10FA546927EFD16FCE05B7C9BBDADB5EA009FD43168l6HEO) 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](consultantplus://offline/ref=4C629087114368A10FA546927EFD16FCE05F7C9ABAAEB5EA009FD431686EB26135932FC94E483305l5H4O) 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=4C629087114368A10FA546927EFD16FCE05E7E94BAAEB5EA009FD431686EB26135932FC94E483004l5HCO) 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> Включает также расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии в размере:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие, руб./кВт.ч без НДС | 2 полугодие, руб./кВт.ч без НДС |
| 0,06482 | 0,020 |

Приложение N 4

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 19 декабря 2014 г. N 89/14

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>](#Par1466) | руб./кВт.ч | 1,44229 | 1,463 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,440 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1462) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,440 |
| 1.2 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1463) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,003 |
| 2 | Трехставочный тариф | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par1464) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 328,519 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<5>](#Par1466) | руб./кВт.ч | 1,04489 | 1,055 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 328,519 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#Par1462) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 328,519 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,97723 | 1,032 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#Par1462) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 1,032 |
| 2.2 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1463) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,003 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток [<4>](#Par1465) | | | |
| 3.1 | - ночная зона [<5>](#Par1466) | руб./кВт.ч | 1,04489 | 1,055 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 1,032 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1462) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 1,032 |
| 3.1.2 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1463) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,003 |
| 3.2 | - полупиковая зона [<5>](#Par1466) | руб./кВт.ч | 1,44229 | 1,463 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,440 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1462) | руб./кВт.ч | 1,37463 | 1,440 |
| 3.2.2 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1463) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,003 |
| 3.3 | - пиковая зона [<5>](#Par1466) | руб./кВт.ч | 6,12332 | 6,542 |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 6,05566 | 6,519 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1462) | руб./кВт.ч | 6,05566 | 6,519 |
| 3.3.2 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1463) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,003 |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток [<4>](#Par1465) | | | |
| 4.1 | - ночная зона [<5>](#Par1466) | руб./кВт.ч | 1,04489 | 1,055 |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 1,032 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1462) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 1,032 |
| 4.1.2 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1463) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 0,003 |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) [<5>](#Par1466) | руб./кВт.ч | 2,55368 | 2,654 |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,48602 | 2,631 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1462) | руб./кВт.ч | 2,48602 | 2,631 |
| 4.2.2 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1463) | руб./кВт.ч | 0,00284 | 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](consultantplus://offline/ref=4C629087114368A10FA546927EFD16FCE05B7C9BBDADB5EA009FD43168l6HEO) 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](consultantplus://offline/ref=4C629087114368A10FA546927EFD16FCE05F7C9ABAAEB5EA009FD431686EB26135932FC94E483305l5H4O) 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.

<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 |
| 0,06482 | 0,02000 |