**СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ**

**ПРИКАЗ**

**от 30 июня 2014 г. N 37/2**

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

**ПО ТАРИФАМ ОТ 19 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА N 103/22 "О ЦЕНАХ**

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

**ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "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=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E356879E43C61BA37E632DC650E15z706L) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E356879E13667BA37E632DC650E15z706L) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E356879E73164BA37E632DC650E15766E37408BDB4D6BEC79F6z400L) 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=C95A3B2D03C0609CAE60DF86630370316F74BB386FBB3DB967833E53427F6460z007L) 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 30 июня 2014 года N 40) приказываю:

1. Внести в [приказ](consultantplus://offline/ref=C95A3B2D03C0609CAE60DF86630370316F74BB386EBE35B96C833E53427F6460z007L) Службы Республики Коми по тарифам от 19 декабря 2013 года N 103/22 "О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей" следующие изменения:

а) [приложения NN 1](consultantplus://offline/ref=C95A3B2D03C0609CAE60DF86630370316F74BB386EBE35B96C833E53427F646007C4820F2FE178F74139CCz405L), [2](consultantplus://offline/ref=C95A3B2D03C0609CAE60DF86630370316F74BB386EBE35B96C833E53427F646007C4820F2FE178F74139CAz405L), [3](consultantplus://offline/ref=C95A3B2D03C0609CAE60DF86630370316F74BB386EBE35B96C833E53427F646007C4820F2FE178F74138C8z40CL) к приказу изложить в редакции согласно [приложениям NN 1](#Par41), [2](#Par544), [3](#Par1064) к настоящему приказу;

б) дополнить [приказ](consultantplus://offline/ref=C95A3B2D03C0609CAE60DF86630370316F74BB386EBE35B96C833E53427F6460z007L) приложением N 5 согласно [приложению N 4](#Par1327) к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 июля 2014 года.

Руководитель

И.ПЕРВАКОВ

Приложение N 1

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 30 июня 2014 г. N 37/2

"Приложение N 1

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 19 декабря 2013 г. N 103/22

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>](#Par518) | руб./кВт.ч | 2,75196 | 3,09828 | 3,47332 | 4,33969 | 2,77392 | 3,12024 | 3,49137 | 4,36165 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par513) | руб./кВт.ч | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30629 | 1,65261 | 2,02765 | 2,89402 | 1,30629 | 1,65261 | 2,02374 | 2,89402 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par514) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par515) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par516) | руб./кВт. мес. | 927,70517 | 1 035,67174 | 1 345,10095 | 1 096,39617 | 927,52560 | 1 035,66909 | 1 342,24856 | 1 096,39608 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<6>](#Par518) | руб./кВт.ч | 1,07444 | 1,11219 | 1,20072 | 1,74917 | 1,10352 | 1,14127 | 1,22980 | 1,77825 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | | | | | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#Par513) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#Par513) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| 2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par516) | руб./кВт. мес. | 927,70517 | 1 035,67174 | 1 345,10095 | 1 096,39617 | 927,52560 | 1 035,66909 | 1 342,24856 | 1 096,39608 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par514) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток [<5>](#Par517) | | | | | | | | | |
| 3.1 | - ночная зона [<6>](#Par518) | руб./кВт.ч | 2,32211 | 2,66843 | 3,04347 | 3,90984 | 2,35119 | 2,69751 | 3,06864 | 3,93892 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par513) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30629 | 1,65261 | 2,02765 | 2,89402 | 1,30629 | 1,65261 | 2,02374 | 2,89402 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par514) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 3.2 | - полупиковая зона [<6>](#Par518) | руб./кВт.ч | 2,75196 | 3,09828 | 3,47332 | 4,33969 | 2,77392 | 3,12024 | 3,49137 | 4,36165 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par513) | руб./кВт.ч | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30629 | 1,65261 | 2,02765 | 2,89402 | 1,30629 | 1,65261 | 2,02374 | 2,89402 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par514) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 3.3 | - пиковая зона [<6>](#Par518) | руб./кВт.ч | 7,20436 | 7,55068 | 7,92572 | 8,79209 | 7,42962 | 7,77594 | 8,14707 | 9,01735 |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 5,85948 | 5,85948 | 5,85948 | 5,85948 | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par513) | руб./кВт.ч | 5,85948 | 5,85948 | 5,85948 | 5,85948 | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30629 | 1,65261 | 2,02765 | 2,89402 | 1,30629 | 1,65261 | 2,02374 | 2,89402 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par514) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток [<5>](#Par517) | | | | | | | | | |
| 4.1 | - ночная зона [<6>](#Par518) | руб./кВт.ч | 2,32211 | 2,66843 | 3,04347 | 3,90984 | 2,35119 | 2,69751 | 3,06864 | 3,93892 |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par513) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30629 | 1,65261 | 2,02765 | 2,89402 | 1,30629 | 1,65261 | 2,02374 | 2,89402 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par514) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) [<6>](#Par518) | руб./кВт.ч | 3,82418 | 4,17050 | 4,54554 | 5,41191 | 3,86574 | 4,21206 | 4,58319 | 5,45347 |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,47930 | 2,47930 | 2,47930 | 2,47930 | 2,49178 | 2,49178 | 2,49178 | 2,49178 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par513) | руб./кВт.ч | 2,47930 | 2,47930 | 2,47930 | 2,47930 | 2,49178 | 2,49178 | 2,49178 | 2,49178 |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,30629 | 1,65261 | 2,02765 | 2,89402 | 1,30629 | 1,65261 | 2,02374 | 2,89402 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par514) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |

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

<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=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E35687CE13264B937E632DC650E15z706L) 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=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E35687AED3C62BF37E632DC650E15766E37408BDB4D6BEC79F1z400L) 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=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E356879E13666B137E632DC650E15766E37408BDB4D6BEC7AF0z408L) 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 |
| 0,03614 | 0,06482 |

".

Приложение N 2

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 30 июня 2014 г. N 37/2

"Приложение N 2

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 19 декабря 2013 г. N 103/22

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>](#Par1038) | | | | | | | | | |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1032) | руб./кВт.ч | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1035) | руб./кВт. мес. | 927,70517 | 1 035,67174 | 1 345,10095 | 1 096,39617 | 927,52560 | 1 035,66909 | 1 342,24856 | 1 096,39608 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#Par1037) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1033) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 2 | Трехставочный тариф | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par1034) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par1035) | руб./кВт. мес. | 927,70517 | 1 035,67174 | 1 345,10095 | 1 096,39617 | 927,52560 | 1 035,66909 | 1 342,24856 | 1 096,39608 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<7>](#Par1038) | руб./кВт.ч | 1,01582 | 1,01582 | 1,01582 | 1,01582 | 1,04490 | 1,04490 | 1,04490 | 1,04490 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | | | | | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#Par1032) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#Par1032) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| 2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1035) | руб./кВт. мес. | 927,70517 | 1 035,67174 | 1 345,10095 | 1 096,39617 | 927,52560 | 1 035,66909 | 1 342,24856 | 1 096,39608 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#Par1037) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1033) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток [<5>](#Par1036) | | | | | | | | | |
| 3.1 | - ночная зона [<7>](#Par1038) | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1032) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1035) | руб./кВт. мес. | 927,70517 | 1 035,67174 | 1 345,10095 | 1 096,39617 | 927,52560 | 1 035,66909 | 1 342,24856 | 1 096,39608 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#Par1037) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1033) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 3.2 | - полупиковая зона [<7>](#Par1038) | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1032) | руб./кВт.ч | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,40708 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1035) | руб./кВт. мес. | 927,70517 | 1 035,67174 | 1 345,10095 | 1 096,39617 | 927,52560 | 1 035,66909 | 1 342,24856 | 1 096,39608 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#Par1037) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1033) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 3.3 | - пиковая зона [<7>](#Par1038) | | | | | | | | | |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 5,85948 | 5,85948 | 5,85948 | 5,85948 | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1032) | руб./кВт.ч | 5,85948 | 5,85948 | 5,85948 | 5,85948 | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1035) | руб./кВт. мес. | 927,70517 | 1 035,67174 | 1 345,10095 | 1 096,39617 | 927,52560 | 1 035,66909 | 1 342,24856 | 1 096,39608 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#Par1037) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1033) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток [<5>](#Par1036) | | | | | | | | | |
| 4.1 | - ночная зона [<7>](#Par1038) | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1032) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1035) | руб./кВт. мес. | 927,70517 | 1 035,67174 | 1 345,10095 | 1 096,39617 | 927,52560 | 1 035,66909 | 1 342,24856 | 1 096,39608 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#Par1037) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1033) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) [<7>](#Par1038) | | | | | | | | | |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,47930 | 2,47930 | 2,47930 | 2,47930 | 2,49178 | 2,49178 | 2,49178 | 2,49178 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1032) | руб./кВт.ч | 2,47930 | 2,47930 | 2,47930 | 2,47930 | 2,49178 | 2,49178 | 2,49178 | 2,49178 |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1035) | руб./кВт. мес. | 927,70517 | 1 035,67174 | 1 345,10095 | 1 096,39617 | 927,52560 | 1 035,66909 | 1 342,24856 | 1 096,39608 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии [<6>](#Par1037) | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1033) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00245 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |

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

<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=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E35687CE13264B937E632DC650E15z706L) 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=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E35687AED3C62BF37E632DC650E15766E37408BDB4D6BEC79F1z400L) 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=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E356879E13666B137E632DC650E15766E37408BDB4D6BEC7AF0z408L) 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 |
| 0,03614 | 0,06482 |

".

Приложение N 3

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 30 июня 2014 г. N 37/2

"Приложение N 3

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 19 декабря 2013 г. N 103/22

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>](#Par1301) | | | |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,40708 | 1,39996 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1296) | руб./кВт.ч | 1,40708 | 1,39996 |
| 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>](#Par1299) | руб./кВт. мес. | 134,96406 | 134,58917 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 1,64970 | 1,64970 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1297) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00285 |
| 2 | Трехставочный тариф | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par1298) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par1299) | руб./кВт. мес. | 134,96406 | 134,58917 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<6>](#Par1301) | руб./кВт.ч | 1,17766 | 1,20674 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#Par1296) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#Par1296) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 |
| 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>](#Par1299) | руб./кВт. мес. | 134,96406 | 134,58917 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 1,64970 | 1,64970 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1297) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00285 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток [<5>](#Par1300) | | | |
| 3.1 | - ночная зона [<6>](#Par1301) | | | |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1296) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 |
| 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>](#Par1299) | руб./кВт. мес. | 134,96406 | 134,58917 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 1,64970 | 1,64970 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1297) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00285 |
| 3.2 | - полупиковая зона [<6>](#Par1301) | | | |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,40708 | 1,39996 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1296) | руб./кВт.ч | 1,40708 | 1,39996 |
| 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>](#Par1299) | руб./кВт. мес. | 134,96406 | 134,58917 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 1,64970 | 1,64970 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1297) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00285 |
| 3.3 | - пиковая зона [<6>](#Par1301) | | | |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 5,85948 | 6,05566 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1296) | руб./кВт.ч | 5,85948 | 6,05566 |
| 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>](#Par1299) | руб./кВт. мес. | 134,96406 | 134,58917 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 1,64970 | 1,64970 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1297) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00285 |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток [<5>](#Par1300) | | | |
| 4.1 | - ночная зона [<6>](#Par1301) | | | |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1296) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 |
| 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>](#Par1299) | руб./кВт. мес. | 134,96406 | 134,58917 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 1,64970 | 1,64970 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1297) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00285 |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) [<6>](#Par1301) | | | |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,47930 | 2,49178 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1296) | руб./кВт.ч | 2,47930 | 2,49178 |
| 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>](#Par1299) | руб./кВт. мес. | 134,96406 | 134,58917 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 1,64970 | 1,64970 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1297) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00285 |

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

<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=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E35687CE13264B937E632DC650E15z706L) 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=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E35687AED3C62BF37E632DC650E15766E37408BDB4D6BEC79F1z400L) 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=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E356879E13666B137E632DC650E15766E37408BDB4D6BEC7AF0z408L) 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 |
| 0,03614 | 0,06482 |

".

Приложение N 4

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 30 июня 2014 г. N 37/2

"Приложение N 5

к Приказу

Службы

Республики Коми

по тарифам

от 19 декабря 2013 г. N 103/22

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

МОНОПОТРЕБИТЕЛЮ ОАО "СЕВЕРНЫЕ МАГИСТРАЛЬНЫЕ НЕФТЕПРОВОДЫ",

ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИЕ УСТРОЙСТВА КОТОРОГО ПРИСОЕДИНЕНЫ

К СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ООО "ТРАНСНЕФТЬЭЛЕКТРОСЕТЬСЕРВИС"

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 2 полугодие | | | |
| Диапазоны напряжения, на которых электрическая энергия поступает в сети ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис" | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 1 | 4 | 2 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | |
| 1 | Одноставочный тариф [<6>](#Par1744) | руб./кВт.ч | 3,24851 | 3,59483 | 3,96596 | 4,83624 |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1739) | руб./кВт.ч | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 |
| 1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,78088 | 2,12720 | 2,49833 | 3,36861 |
| 1.2.1 | единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,30629 | 1,65261 | 2,02374 | 2,89402 |
| 1.2.2 | тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис", обслуживающих монопотребителя ОАО "Северные магистральные нефтепроводы" | руб./кВт.ч | 0,47459 | 0,47459 | 0,47459 | 0,47459 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1740) | руб./кВт.ч | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 2 | Трехставочный тариф | | | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#Par1741) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<4>](#Par1742) | руб./кВт. мес. | 1 257,12092 | 1 365,26441 | 1 671,84388 | 1 425,99140 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<6>](#Par1744) | руб./кВт.ч | 1,13501 | 1,17276 | 1,26129 | 1,80974 |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<1>](#Par1739) | руб./кВт. мес. | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 | 311,09720 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| удельная стоимость электроэнергии оптового рынка [<1>](#Par1739) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| 2.2 | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | |
| единая ставка на содержание электрических сетей [<4>](#Par1742) | руб./кВт. мес. | 1 257,12092 | 1 365,26441 | 1 671,84388 | 1 425,99140 |
| единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии | руб./кВт. мес. | 927,52560 | 1 035,66909 | 1 342,24856 | 1 096,39608 |
| тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис", обслуживающих монопотребителя ОАО "Северные магистральные нефтепроводы" | руб./кВт. мес. | 329,59532 | 329,59532 | 329,59532 | 329,59532 |
| единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт.ч | 0,09011 | 0,12786 | 0,21639 | 0,76484 |
|  | единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии | руб./кВт.ч | 0,05862 | 0,09637 | 0,18490 | 0,73335 |
|  | тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис", обслуживающих монопотребителя ОАО "Северные магистральные нефтепроводы" | руб./кВт.ч | 0,03149 | 0,03149 | 0,03149 | 0,03149 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1740) | руб./кВт.ч | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток [<5>](#Par1743) | | | | | |
| 3.1 | - ночная зона [<6>](#Par1744) | руб./кВт.ч | 2,82578 | 3,17210 | 3,54323 | 4,41351 |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1739) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,78088 | 2,12720 | 2,49833 | 3,36861 |
| 3.1.2.1 | единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,30629 | 1,65261 | 2,02374 | 2,89402 |
| 3.1.2.2 | тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис", обслуживающих монопотребителя ОАО "Северные магистральные нефтепроводы" | руб./кВт.ч | 0,47459 | 0,47459 | 0,47459 | 0,47459 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1740) | руб./кВт.ч | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 3.2 | - полупиковая зона [<6>](#Par1744) | руб./кВт.ч | 3,24851 | 3,59483 | 3,96596 | 4,83624 |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1739) | руб./кВт.ч | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 | 1,39996 |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,78088 | 2,12720 | 2,49833 | 3,36861 |
| 3.2.2.1 | единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,30629 | 1,65261 | 2,02374 | 2,89402 |
| 3.2.2.2 | тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис", обслуживающих монопотребителя ОАО "Северные магистральные нефтепроводы" | руб./кВт.ч | 0,47459 | 0,47459 | 0,47459 | 0,47459 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1740) | руб./кВт.ч | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 3.3 | - пиковая зона [<6>](#Par1744) | руб./кВт.ч | 7,90421 | 8,25053 | 8,62166 | 9,49194 |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1739) | руб./кВт.ч | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 | 6,05566 |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,78088 | 2,12720 | 2,49833 | 3,36861 |
| 3.3.2.1 | единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,30629 | 1,65261 | 2,02374 | 2,89402 |
| 3.3.2.2 | тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис", обслуживающих монопотребителя ОАО "Северные магистральные нефтепроводы" | руб./кВт.ч | 0,47459 | 0,47459 | 0,47459 | 0,47459 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1740) | руб./кВт.ч | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток [<5>](#Par1743) | | | | | |
| 4.1 | - ночная зона [<6>](#Par1744) | руб./кВт.ч | 2,82578 | 3,17210 | 3,54323 | 4,41351 |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1739) | руб./кВт.ч | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 | 0,97723 |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,78088 | 2,12720 | 2,49833 | 3,36861 |
| 4.1.2.1 | единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,30629 | 1,65261 | 2,02374 | 2,89402 |
| 4.1.2.2 | тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис", обслуживающих монопотребителя ОАО "Северные магистральные нефтепроводы" | руб./кВт.ч | 0,47459 | 0,47459 | 0,47459 | 0,47459 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1740) | руб./кВт.ч | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) [<6>](#Par1744) | руб./кВт.ч | 4,34033 | 4,68665 | 5,05778 | 5,92806 |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,49178 | 2,49178 | 2,49178 | 2,49178 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<1>](#Par1739) | руб./кВт.ч | 2,49178 | 2,49178 | 2,49178 | 2,49178 |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,78088 | 2,12720 | 2,49833 | 3,36861 |
| 4.2.2.1 | единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии | руб./кВт.ч | 1,30629 | 1,65261 | 2,02374 | 2,89402 |
| 4.2.2.2 | тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис", обслуживающих монопотребителя ОАО "Северные магистральные нефтепроводы" | руб./кВт.ч | 0,47459 | 0,47459 | 0,47459 | 0,47459 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<2>](#Par1740) | руб./кВт.ч | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 | 0,00285 |

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

<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=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E35687CE13264B937E632DC650E15z706L) 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=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E35687AED3C62BF37E632DC650E15766E37408BDB4D6BEC79F1z400L) 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=C95A3B2D03C0609CAE60C18B756F2E356879E13666B137E632DC650E15766E37408BDB4D6BEC7AF0z408L) 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:

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

".