**ПРАВИТЕЛЬСТВО ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ**

**КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН**

**ПРИКАЗ**

**от 24 декабря 2013 г. N 51/12-п**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),**

**РЕАЛИЗУЕМУЮ ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ, КРОМЕ НАСЕЛЕНИЯ**

**И ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИРАВНЕННЫХ К КАТЕГОРИИ "НАСЕЛЕНИЕ", НА**

**ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ, НА 2014 ГОД**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=59A773BEA38354AE8A770552841EB3181207BDE4877EA3FB4E5E5CDF4Bb2QBL) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=59A773BEA38354AE8A770552841EB3181207BEEF8477A3FB4E5E5CDF4Bb2QBL) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Приказом](consultantplus://offline/ref=59A773BEA38354AE8A770552841EB3181207BDE9837FA3FB4E5E5CDF4B2B1C49E7AC8638F2A63A47bBQ0L) ФСТ России от 28.03.2013 N 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", [Положением](consultantplus://offline/ref=59A773BEA38354AE8A771B5F9272E9171509E7E1857AAAAA110107821C22161EA0E3DF7AB6AB3B46B21F8BbFQFL) о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 N 321-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 24.12.2013 N 51/12-р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить [тарифы](#Par35) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "Русэнергосбыт" покупателям на территории Еврейской автономной области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, на 2014 год с календарной разбивкой согласно приложению N 1.

2. Установить [тарифы](#Par519) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "Русэнергосбыт" по договорам энергоснабжения покупателям на территории Еврейской автономной области, 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, на 2014 год с календарной разбивкой согласно приложению N 2.

3. Установить [тарифы](#Par954) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "Русэнергосбыт" покупателям на территории Еврейской автономной области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, на 2014 год с календарной разбивкой согласно приложению N 3.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель комитета

Г.Ф.ШЛЫКОВА

Приложение N 1

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 24.12.2013 N 51/12-п

**ТАРИФЫ**

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

**"РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ**

**АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ**

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ,**

**НА 2014 ГОД**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 1,80336 | 1,84349 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 1,77908 | 1,81786 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 1,69148 | 1,72534 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 1,61393 | 1,64344 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,50205 | 1,52535 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par504) | руб./кВт.ч | 1,50205 | 1,52535 |
| 1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par502) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,29886 | 0,31561 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,27458 | 0,28998 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,18698 | 0,19746 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,10943 | 0,11556 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par506), [<4>](#Par505) | руб./кВт.мес. | 579,37599 | 583,21386 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 0,86610 | 0,87190 |
| ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par507) | руб./кВт.мес. | х | х |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par506), [<4>](#Par505) | руб./кВт.мес. | 571,56758 | 575,09376 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 0,85446 | 0,85980 |
| ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par507) | руб./кВт.мес. | х | х |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par506), [<4>](#Par505) | руб./кВт.мес. | 543,38371 | 545,78487 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 0,81245 | 0,81611 |
| ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par507) | руб./кВт.мес. | х | х |
| не менее 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par506), [<4>](#Par505) | руб./кВт.мес. | 518,43361 | 519,83884 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 0,77526 | 0,77743 |
| ставка стоимости электрической мощности [<6>](#Par507) | руб./кВт.мес. | х | х |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт.мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par504) | руб./кВт.мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par504) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par502) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 2.3.1. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,14332 | 0,14904 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13168 | 0,13694 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,08967 | 0,09325 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05248 | 0,05457 |
| 2.3.2. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.мес. | 96,14593 | 99,9838 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.мес. | 88,33752 | 91,8637 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.мес. | 60,15365 | 62,55481 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.мес. | 35,20355 | 36,60878 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par503) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 0,86610 | 0,87190 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 0,85446 | 0,85980 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 0,81245 | 0,81611 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 0,77526 | 0,77743 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par504) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 3.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par502) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,14332 | 0,14904 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13168 | 0,13694 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,08967 | 0,09325 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05248 | 0,05457 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 1,80336 | 1,84349 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 1,77908 | 1,81786 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 1,69148 | 1,72534 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 1,61393 | 1,64344 |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 1,50205 | 1,52535 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par504) | руб./кВт.ч | 1,50205 | 1,52535 |
| 3.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par502) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,29886 | 0,31561 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,27458 | 0,28998 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,18698 | 0,19746 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,10943 | 0,11556 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 3,57537 | 3,65946 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 3,52721 | 3,60854 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 3,35341 | 3,42477 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 3,19954 | 3,26208 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,98000 | 3,03000 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par504) | руб./кВт.ч | 1,50205 | 1,52535 |
| 3.3.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par502) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.3.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,59292 | 0,62693 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,54476 | 0,57601 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,37096 | 0,39224 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,21709 | 0,22955 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par503), [<4>](#Par505) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 0,86610 | 0,87190 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 0,85446 | 0,85980 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 0,81245 | 0,81611 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 0,77526 | 0,77743 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par504) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 4.1.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par502) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.1.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,14332 | 0,14904 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13168 | 0,13694 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,08967 | 0,09325 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05248 | 0,05457 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 2,41237 | 2,45255 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 2,37989 | 2,41844 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 2,26266 | 2,29532 |
| не менее 10 МВт | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par505) | руб./кВт.ч | 2,15888 | 2,18632 |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт.ч | 2,010 | 2,030 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par504) | руб./кВт.ч | 1,50205 | 1,52535 |
| 4.2.2. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par502) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.2.3. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,39992 | 0,42002 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,36744 | 0,38591 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,25021 | 0,26279 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,14643 | 0,15379 |

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

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> 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=59A773BEA38354AE8A770552841EB3181201BDEB847EA3FB4E5E5CDF4Bb2QBL) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный N 19594) с изменениями, внесенными Приказами ФСТ России от 15.06.2011 N 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный N 21384), от 14.11.2011 N 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный N 22343), от 13.03.2012 N 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный N 23505), от 19.07.2012 N 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный N 25275).

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.3](#Par93), [2.3](#Par188), [2.3.1](#Par190), [2.3.2](#Par208), [3.1.3](#Par264), [3.2.3](#Par318), [3.3.3](#Par372), [4.1.3](#Par428), [4.2.3](#Par482) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт.ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=59A773BEA38354AE8A770552841EB3181207B8EE877BA3FB4E5E5CDF4B2B1C49E7AC8638F2A63A40bBQ3L) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 ("Собрание законодательства Российской Федерации", 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 45, ст. 68; N 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=59A773BEA38354AE8A770552841EB3181207BDE4877AA3FB4E5E5CDF4B2B1C49E7AC8638F2A63941bBQBL) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 ("Собрание законодательства Российской Федерации", 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 9, ст. 1103; N 8, ст. 979; N 17, ст. 2008; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525).

Приложение N 2

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 24.12.2013 N 51/12-п

**ТАРИФЫ**

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

**"РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ НА**

**ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ, 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, НА 2014 ГОД**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par940) | руб./кВт.ч | 1,50205 | 1,52535 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par939) | руб./кВт.ч | 1,50205 | 1,52535 |
| 1.2. | Услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть | руб./кВт.мес. | 134,96406 | 147,68120 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 0,08082 | 0,08082 |
| 1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par937) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,29886 | 0,31561 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,27458 | 0,28998 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,18698 | 0,19746 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,10943 | 0,11556 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par941), [<4>](#Par940) | руб./кВт.мес. | 579,37599 | 583,21386 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par942) | руб./кВт.мес. | 134,96406 | 147,6812 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par940) | руб./кВт.ч | 0,94692 | 0,95271 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par941), [<4>](#Par940) | руб./кВт.мес. | 571,56758 | 575,09376 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par942) | руб./кВт.мес. | 134,96406 | 147,6812 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par940) | руб./кВт.ч | 0,93528 | 0,94061 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par941), [<4>](#Par940) | руб./кВт.мес. | 543,38371 | 545,78487 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par942) | руб./кВт.мес. | 134,96406 | 147,6812 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par940) | руб./кВт.ч | 0,89327 | 0,89692 |
| не менее 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<5>](#Par941), [<4>](#Par940) | руб./кВт.мес. | 518,43361 | 519,83884 |
| ставка стоимости единицы электрической мощности [<6>](#Par942) | руб./кВт.мес. | 134,96406 | 147,6812 |
| ставка стоимости единицы электрической энергии [<4>](#Par940) | руб./кВт.ч | 0,85608 | 0,85824 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности [<5>](#Par941) | руб./кВт.мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par939) | руб./кВт.мес. | 483,23006 | 483,23006 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par939) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 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 [<6>](#Par942) | руб./кВт.мес. | 134,96406 | 147,6812 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 0,08082 | 0,08082 |
| 2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par937) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 2.4.1. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,14332 | 0,14904 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13168 | 0,13694 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,08967 | 0,09325 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05248 | 0,05457 |
| 2.4.2. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.мес. | 96,14593 | 99,9838 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.мес. | 88,33752 | 91,8637 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.мес. | 60,15365 | 62,55481 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.мес. | 35,20355 | 36,60878 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par938) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par940) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par939) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 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 [<6>](#Par942) | руб./кВт.мес. | 134,96406 | 147,6812 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 0,08082 | 0,08082 |
| 3.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par937) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,14332 | 0,14904 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13168 | 0,13694 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,08967 | 0,09325 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05248 | 0,05457 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| 3.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par940) | руб./кВт.ч | 1,50205 | 1,52535 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par939) | руб./кВт.ч | 1,50205 | 1,52535 |
| 3.2.2. | Услуги но передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети | | | |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть [<6>](#Par942) | руб./кВт.мес. | 134,96406 | 147,6812 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 0,08082 | 0,08082 |
| 3.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par937) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,29886 | 0,31561 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,27458 | 0,28998 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,18698 | 0,19746 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,10943 | 0,11556 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par940) | руб./кВт.ч | 2,980 | 3,030 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par939) | руб./кВт.ч | 1,50205 | 1,52535 |
| 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 [<6>](#Par942) | руб./кВт.мес. | 134,96406 | 147,6812 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 0,08082 | 0,08082 |
| 3.3.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par937) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 3.3.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,59292 | 0,62693 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,54476 | 0,57601 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,37096 | 0,39224 |
| свыше 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,21709 | 0,22955 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par938), [<4>](#Par940) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par940) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,72033 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par939) | руб./кВт.ч | 0,72033 | 0,72033 |
| 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 [<6>](#Par942) | руб./кВт.мес. | 134,96406 | 147,6812 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 0,08082 | 0,08082 |
| 4.1.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par937) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.1.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,14332 | 0,14904 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,13168 | 0,13694 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,08967 | 0,09325 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,05248 | 0,05457 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| 4.2.1. | Средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) [<4>](#Par940) | руб./кВт.ч | 2,010 | 2,030 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par939) | руб./кВт.ч | 1,50205 | 1,52535 |
| 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 [<6>](#Par942) | руб./кВт.мес. | 134,96406 | 147,6812 |
| ставка на оплату нормативных технологических потерь | руб./кВт.ч | 0,08082 | 0,08082 |
| 4.2.3. | Инфраструктурные платежи [<1>](#Par937) | руб./кВт.ч | 0,00245 | 0,00253 |
| 4.2.4. | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт.ч | 0,39992 | 0,42002 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт.ч | 0,36744 | 0,38591 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,25021 | 0,26279 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт.ч | 0,14643 | 0,15379 |

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

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> Учитывается при определение 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=59A773BEA38354AE8A770552841EB3181201BDEB847EA3FB4E5E5CDF4Bb2QBL) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4](#Par568), [2.4](#Par673), [2.4.1](#Par675), [2.4.2](#Par693), [3.1.4](#Par739), [3.2.4](#Par783), [3.3.4](#Par827), [4.1.4](#Par873), [4.2.4](#Par917) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт.ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=59A773BEA38354AE8A770552841EB3181207B8EE877BA3FB4E5E5CDF4B2B1C49E7AC8638F2A63A40bBQ3L) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=59A773BEA38354AE8A770552841EB3181207BDE4877AA3FB4E5E5CDF4B2B1C49E7AC8638F2A63941bBQBL) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Приложение N 3

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 24.12.2013 N 51/12-п

**ТАРИФЫ**

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

**"РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ ЕВРЕЙСКОЙ**

**АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ**

**КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ,**

**НА 2014 ГОД**

┌──────┬────────────────┬─────────────┬───────────────────────────────────────────────┬───────────────────────────────────────────────┐

│ N │ Показатель │ Единица │ 1 полугодие │ 2 полугодие │

│ │ (группы │ измерения ├───────────────────────────────────────────────┼───────────────────────────────────────────────┤

│ │ потребителей с │ │ Диапазоны напряжения │ Диапазоны напряжения │

│ │разбивкой тарифа│ ├───────────┬───────────┬───────────┬───────────┼───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │по составляющим │ │ ВН │ СН-I │ СН-II │ НН │ ВН │ СН-I │ СН-II │ НН │

│ │ и │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │дифференциацией │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │по зонам суток) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │ 5 │ 6 │ 7 │ 8 │ 9 │ 10 │ 11 │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) │

├──────┼──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 1. │Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств │

│ ├──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │менее 150 кВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 3,23293 │ 3,56507 │ 3,79781 │ 4,00707 │ 3,27306 │ 3,60520 │ 3,83794 │ 4,04720 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │от 150 кВт до 670 кВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 3,20865 │ 3,54079 │ 3,77353 │ 3,98279 │ 3,24743 │ 3,57957 │ 3,81231 │ 4,02157 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │от 670 кВт до 10 МВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 3,12105 │ 3,45319 │ 3,68593 │ 3,89519 │ 3,15491 │ 3,48705 │ 3,71979 │ 3,92905 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │не менее 10 МВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 3,04350 │ 3,37564 │ 3,60838 │ 3,81764 │ 3,07301 │ 3,40515 │ 3,63789 │ 3,84715 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ 1.1. │Средневзвешенная│руб./кВт.ч │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,52535 │ 1,52535 │ 1,52535 │ 1,52535 │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │удельная │руб./кВт.ч │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,52535 │ 1,52535 │ 1,52535 │ 1,52535 │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │[<3>](#Par1570) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ 1.2. │Услуги по │руб./кВт.ч │ 1,42957 │ 1,76171 │ 1,99445 │ 2,20371 │ 1,42957 │ 1,76171 │ 1,99445 │ 2,20371 │

│ │передаче единицы│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ 1.3. │Инфраструктурные│руб./кВт.ч │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00253 │ 0,00253 │ 0,00253 │ 0,00253 │

│ │платежи [<1>](#Par1568) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ 1.4. │Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности │

│ │энергопринимающих устройств: │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │менее 150 кВт │руб./кВт.ч │ 0,29886 │ 0,29886 │ 0,29886 │ 0,29886 │ 0,31561 │ 0,31561 │ 0,31561 │ 0,31561 │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 150 кВт до │руб./кВт.ч │ 0,27458 │ 0,27458 │ 0,27458 │ 0,27458 │ 0,28998 │ 0,28998 │ 0,28998 │ 0,28998 │

│ │670 кВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 670 кВт до 10│руб./кВт.ч │ 0,18698 │ 0,18698 │ 0,18698 │ 0,18698 │ 0,19746 │ 0,19746 │ 0,19746 │ 0,19746 │

│ │МВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │не менее 10 МВт │руб./кВт.ч │ 0,10943 │ 0,10943 │ 0,10943 │ 0,10943 │ 0,11556 │ 0,11556 │ 0,11556 │ 0,11556 │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ 2. │Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств │

│ ├──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │менее 150 кВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.мес.│ 579,37599 │ 579,37599 │ 579,37599 │ 579,37599 │ 583,21386 │ 583,21386 │ 583,21386 │ 583,21386 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<5>](#Par1572), │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │[<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.мес.│849,5721000│869,7553300│945,9592400│655,1616200│849,5721000│869,7553300│945,9592400│655,1616200│

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<6>](#Par1573) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.ч │ 0,91551 │ 1,03702 │ 1,21065 │ 1,61727 │ 0,921307 │ 1,042817 │ 1,216447 │ 1,623067 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │от 150 кВт до 670 кВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.мес.│ 571,56758 │ 571,56758 │ 571,56758 │ 571,56758 │ 575,09376 │ 575,09376 │ 575,09376 │ 575,09376 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<5>](#Par1572), │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │[<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.мес.│ 849,57210 │ 869,75533 │ 945,95924 │ 655,16162 │ 849,57210 │ 869,75533 │ 945,95924 │ 655,16162 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<6>](#Par1573) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.ч │ 0,903868 │ 1,025378 │ 1,199008 │ 1,605628 │ 0,909207 │ 1,030717 │ 1,204347 │ 1,610967 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │от 670 кВт до 10 МВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.мес.│ 543,38371 │ 543,38371 │ 543,38371 │ 543,38371 │ 545,78487 │ 545,78487 │ 545,78487 │ 545,78487 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<5>](#Par1572), │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │[<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.мес.│ 849,57210 │ 869,75533 │ 945,95924 │ 655,16162 │ 849,57210 │ 869,75533 │ 945,95924 │ 655,16162 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<6>](#Par1573) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.ч │ 0,86186 │ 0,98337 │ 1,15700 │ 1,56362 │ 0,865517 │ 0,987027 │ 1,160657 │ 1,567277 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │не менее 10 МВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.мес.│ 518,43361 │ 518,43361 │ 518,43361 │ 518,43361 │ 519,83884 │ 519,83884 │ 519,83884 │ 519,83884 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<5>](#Par1572), │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │[<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.мес.│ 849,57210 │ 869,75533 │ 945,95924 │ 655,16162 │ 849,57210 │ 869,75533 │ 945,95924 │ 655,16162 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<6>](#Par1573) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.ч │ 0,82467 │ 0,94618 │ 1,11981 │ 1,52643 │ 0,826837 │ 0,948347 │ 1,121977 │ 1,528597 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ 2.1. │Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │ставка │руб./кВт.мес.│ 483,23006 │ 483,23006 │ 483,23006 │ 483,23006 │ 483,23006 │ 483,23006 │ 483,23006 │ 483,23006 │

│ │средневзвешенной│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │расчетной │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │удельная │руб./кВт.мес.│ 483,23006 │ 483,23006 │ 483,23006 │ 483,23006 │ 483,23006 │ 483,23006 │ 483,23006 │ 483,23006 │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │[<3>](#Par1570) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │ставка │руб./кВт.ч │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │

│ │средневзвешенной│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │удельная │руб./кВт.ч │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии оптового│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │рынка [<3>](#Par1570) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ 2.2. │Услуги по передаче электрической энергии (мощности) │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │единая ставка на│руб./кВт.мес.│ 849,57210 │ 869,75533 │ 945,95924 │ 655,16162 │ 849,57210 │ 869,75533 │ 945,95924 │ 655,16162 │

│ │содержание │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрических │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │сетей [<6>](#Par1573) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │единая ставка на│руб./кВт.ч │ 0,04941 │ 0,17092 │ 0,34455 │ 0,75117 │ 0,04941 │ 0,17092 │ 0,34455 │ 0,75117 │

│ │оплату │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │технологического│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │расхода (потерь)│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ 2.3. │Инфраструктурные│руб./кВт.ч │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00253 │ 0,00253 │ 0,00253 │ 0,00253 │

│ │платежи [<1>](#Par1568) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ 2.4. │Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности │

│ │энергопринимающих устройств │

├──────┼──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│2.4.1.│Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности │

│ │энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного │

│ │тарифа │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │менее 150 кВт │руб./кВт.ч │ 0,143320 │ 0,143320 │ 0,143320 │ 0,143320 │ 0,149040 │ 0,149040 │ 0,149040 │ 0,149040 │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 150 кВт до │руб./кВт.ч │ 0,13168 │ 0,131680 │ 0,131680 │ 0,131680 │ 0,136940 │ 0,136940 │ 0,136940 │ 0,136940 │

│ │670 кВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 670 кВт до 10│руб./кВт.ч │ 0,08967 │ 0,089670 │ 0,089670 │ 0,089670 │ 0,093250 │ 0,093250 │ 0,093250 │ 0,093250 │

│ │МВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │не менее 10 МВт │руб./кВт.ч │ 0,05248 │ 0,052480 │ 0,052480 │ 0,052480 │ 0,054570 │ 0,054570 │ 0,054570 │ 0,054570 │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│2.4.2.│Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности │

│ │энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности │

│ │трехставочного тарифа │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │менее 150 кВт │руб./кВт.мес.│ 96,14593 │ 96,14593 │ 96,14593 │ 96,14593 │ 99,9838 │ 99,9838 │ 99,9838 │ 99,9838 │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 150 кВт до │руб./кВт.мес.│ 88,33752 │ 88,33752 │ 88,33752 │ 88,33752 │ 91,8637 │ 91,8637 │ 91,8637 │ 91,8637 │

│ │670 кВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 670 кВт до 10│руб./кВт.мес.│ 60,15365 │ 60,15365 │ 60,15365 │ 60,15365 │ 62,55481 │ 62,55481 │ 62,55481 │ 62,55481 │

│ │МВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │не менее 10 МВт │руб./кВт.мес.│ 35,20355 │ 35,20355 │ 35,20355 │ 35,20355 │ 36,60878 │ 36,60878 │ 36,60878 │ 36,60878 │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ 3. │Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности │

│ │энергопринимающих устройств [<2>](#Par1569) │

├──────┼──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 3.1. │- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств │

│ ├──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │менее 150 кВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 2,29567 │ 2,62781 │ 2,86055 │ 3,06981 │ 2,301467 │ 2,633607 │ 2,866347 │ 3,075607 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │от 150 кВт до 670 кВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 2,28403 │ 2,61617 │ 2,84891 │ 3,05817 │ 2,289367 │ 2,621507 │ 2,854247 │ 3,063507 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │от 670 кВт до 10 МВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 2,24202 │ 2,57416 │ 2,80690 │ 3,01616 │ 2,245677 │ 2,577817 │ 2,810557 │ 3,019817 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │не менее 10 МВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 2,20483 │ 2,53697 │ 2,76971 │ 2,97897 │ 2,206997 │ 2,539137 │ 2,771877 │ 2,981137 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│3.1.1.│Средневзвешенная│руб./кВт.ч │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │удельная │руб./кВт.ч │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │[<3>](#Par1570) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│3.1.2.│Услуги по │руб./кВт.ч │ 1,42957 │ 1,76171 │ 1,99445 │ 2,20371 │ 1,42957 │ 1,76171 │ 1,99445 │ 2,20371 │

│ │передаче единицы│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│3.1.3.│Инфраструктурные│руб./кВт.ч │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00253 │ 0,00253 │ 0,00253 │ 0,00253 │

│ │платежи [<1>](#Par1568) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│3.1.4.│Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности │

│ │энергопринимающих устройств: │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │менее 150 кВт │руб./кВт.ч │ 0,14332 │ 0,14332 │ 0,14332 │ 0,14332 │ 0,14904 │ 0,14904 │ 0,14904 │ 0,14904 │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 150 кВт до │руб./кВт.ч │ 0,13168 │ 0,13168 │ 0,13168 │ 0,13168 │ 0,13694 │ 0,13694 │ 0,13694 │ 0,13694 │

│ │670 кВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 670 кВт до 10│руб./кВт.ч │ 0,08967 │ 0,08967 │ 0,08967 │ 0,08967 │ 0,09325 │ 0,09325 │ 0,09325 │ 0,09325 │

│ │МВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │не менее 10 МВт │руб./кВт.ч │ 0,05248 │ 0,05248 │ 0,05248 │ 0,05248 │ 0,05457 │ 0,05457 │ 0,05457 │ 0,05457 │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ 3.2. │- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: │

│ ├──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │менее 150 кВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.ч │ 3,23293 │ 3,56507 │ 3,79781 │ 4,00707 │ 3,273057 │ 3,605197 │ 3,837937 │ 4,047197 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │от 150 кВт до 670 кВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.ч │ 3,20865 │ 3,54079 │ 3,77353 │ 3,98279 │ 3,247427 │ 3,579567 │ 3,812307 │ 4,021567 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │от 670 кВт до 10 МВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.ч │ 3,12105 │ 3,45319 │ 3,68593 │ 3,89519 │ 3,154907 │ 3,487047 │ 3,719787 │ 3,929047 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │свыше 10 МВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │ставка стоимости│руб./кВт.ч │ 3,04350 │ 3,37564 │ 3,60838 │ 3,81764 │ 3,073007 │ 3,405147 │ 3,637887 │ 3,847147 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│3.2.1.│Средневзвешенная│руб./кВт.ч │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,52535 │ 1,52535 │ 1,52535 │ 1,52535 │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │удельная │руб./кВт.ч │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,52535 │ 1,52535 │ 1,52535 │ 1,52535 │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │[<3>](#Par1570) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│3.2.2.│Услуги по │руб./кВт.ч │ 1,42957 │ 1,76171 │ 1,99445 │ 2,20371 │ 1,42957 │ 1,76171 │ 1,99445 │ 2,20371 │

│ │передаче единицы│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│3.2.3.│Инфраструктурные│руб./кВт.ч │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00253 │ 0,00253 │ 0,00253 │ 0,00253 │

│ │платежи [<1>](#Par1568) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│3.2.4.│Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности │

│ │энергопринимающих устройств: │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │менее 150 кВт │руб./кВт.ч │ 0,29886 │ 0,29886 │ 0,29886 │ 0,29886 │ 0,31561 │ 0,31561 │ 0,31561 │ 0,31561 │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 150 кВт до │руб./кВт.ч │ 0,27458 │ 0,27458 │ 0,27458 │ 0,27458 │ 0,28998 │ 0,28998 │ 0,28998 │ 0,28998 │

│ │670 кВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 670 кВт до 10│руб./кВт.ч │ 0,18698 │ 0,18698 │ 0,18698 │ 0,18698 │ 0,19746 │ 0,19746 │ 0,19746 │ 0,19746 │

│ │МВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │не менее 10 МВт │руб./кВт.ч │ 0,10943 │ 0,10943 │ 0,10943 │ 0,10943 │ 0,11556 │ 0,11556 │ 0,11556 │ 0,11556 │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ 3.3. │- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: │

│ ├──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │менее 150 кВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 5,00494 │ 5,33708 │ 5,56982 │ 5,77908 │ 5,089027 │ 5,421167 │ 5,653907 │ 5,863167 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │от 150 кВт до 670 кВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 4,95678 │ 5,28892 │ 5,52166 │ 5,73092 │ 5,038107 │ 5,370247 │ 5,602987 │ 5,812247 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │от 670 кВт до 10 МВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 4,78298 │ 5,11512 │ 5,34786 │ 5,55712 │ 4,854337 │ 5,186477 │ 5,419217 │ 5,628477 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │не менее 10 МВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 4,62911 │ 4,96125 │ 5,19399 │ 5,40325 │ 4,691647 │ 5,023787 │ 5,256527 │ 5,465787 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│3.3.1.│Средневзвешенная│руб./кВт.ч │ 2,980 │ 2,980 │ 2,980 │ 2,980 │ 3,030 │ 3,030 │ 3,030 │ 3,030 │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │удельная │руб./кВт.ч │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,52535 │ 1,52535 │ 1,52535 │ 1,52535 │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │[<3>](#Par1570) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│3.3.2.│Услуги по │руб./кВт.ч │ 1,42957 │ 1,76171 │ 1,99445 │ 2,20371 │ 1,42957 │ 1,76171 │ 1,99445 │ 2,20371 │

│ │передаче единицы│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│3.3.3.│Инфраструктурные│руб./кВт.ч │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00253 │ 0,00253 │ 0,00253 │ 0,00253 │

│ │платежи [<1>](#Par1568) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│3.3.4.│Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности │

│ │энергопринимающих устройств: │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │менее 150 кВт │руб./кВт.ч │ 0,59292 │ 0,59292 │ 0,59292 │ 0,59292 │ 0,62693 │ 0,62693 │ 0,62693 │ 0,62693 │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 150 кВт до │руб./кВт.ч │ 0,54476 │ 0,54476 │ 0,54476 │ 0,54476 │ 0,57601 │ 0,57601 │ 0,57601 │ 0,57601 │

│ │670 кВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 670 кВт до 10│руб./кВт.ч │ 0,37096 │ 0,37096 │ 0,37096 │ 0,37096 │ 0,39224 │ 0,39224 │ 0,39224 │ 0,39224 │

│ │МВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │свыше 10 МВт │руб./кВт.ч │ 0,21709 │ 0,21709 │ 0,21709 │ 0,21709 │ 0,22955 │ 0,22955 │ 0,22955 │ 0,22955 │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ 4. │Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности │

│ │энергопринимающих устройств [<2>](#Par1569) │

├──────┼──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ 4.1. │- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств │

│ ├──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │менее 150 кВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 2,29567 │ 2,62781 │ 2,86055 │ 3,06981 │ 2,301467 │ 2,633607 │ 2,866347 │ 3,075607 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │от 150 кВт до 670 кВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 2,28403 │ 2,61617 │ 2,84891 │ 3,05817 │ 2,289367 │ 2,621507 │ 2,854247 │ 3,063507 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │от 670 кВт до 10 МВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 2,24202 │ 2,57416 │ 2,80690 │ 3,01616 │ 2,245677 │ 2,577817 │ 2,810557 │ 3,019817 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │не менее 10 МВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 2,20483 │ 2,53697 │ 2,76971 │ 2,97897 │ 2,206997 │ 2,539137 │ 2,771877 │ 2,981137 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│4.1.1.│Средневзвешенная│руб./кВт.ч │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │удельная │руб./кВт.ч │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │ 0,72033 │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │[<3>](#Par1570) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│4.1.2.│Услуги по │руб./кВт.ч │ 1,42957 │ 1,76171 │ 1,99445 │ 2,20371 │ 1,42957 │ 1,76171 │ 1,99445 │ 2,20371 │

│ │передаче единицы│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│4.1.3.│Инфраструктурные│руб./кВт.ч │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00253 │ 0,00253 │ 0,00253 │ 0,00253 │

│ │платежи [<1>](#Par1568) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│4.1.4.│Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности │

│ │энергопринимающих устройств: │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │менее 150 кВт │руб./кВт.ч │ 0,14332 │ 0,14332 │ 0,14332 │ 0,14332 │ 0,14904 │ 0,14904 │ 0,14904 │ 0,14904 │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 150 кВт до │руб./кВт.ч │ 0,13168 │ 0,13168 │ 0,13168 │ 0,13168 │ 0,13694 │ 0,13694 │ 0,13694 │ 0,13694 │

│ │670 кВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 670 кВт до 10│руб./кВт.ч │ 0,08967 │ 0,08967 │ 0,08967 │ 0,08967 │ 0,09325 │ 0,09325 │ 0,09325 │ 0,09325 │

│ │МВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │не менее 10 МВт │руб./кВт.ч │ 0,05248 │ 0,05248 │ 0,05248 │ 0,05248 │ 0,05457 │ 0,05457 │ 0,05457 │ 0,05457 │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ 4.2. │- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности │

│ │энергопринимающих устройств: │

│ ├──────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────────┤

│ │менее 150 кВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 3,84194 │ 4,17408 │ 4,40682 │ 4,61608 │ 3,882117 │ 4,214257 │ 4,446997 │ 4,656257 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │от 150 кВт до 670 кВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 3,80946 │ 4,14160 │ 4,37434 │ 4,58360 │ 3,848007 │ 4,180147 │ 4,412887 │ 4,622147 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │от 670 кВт до 10 МВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 3,69223 │ 4,02437 │ 4,25711 │ 4,46637 │ 3,724887 │ 4,057027 │ 4,289767 │ 4,499027 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│ │не менее 10 МВт │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │стоимость │руб./кВт.ч │ 3,58845 │ 3,92059 │ 4,15333 │ 4,36259 │ 3,615887 │ 3,948027 │ 4,180767 │ 4,390027 │

│ │единицы │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии с учетом│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │стоимости │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │мощности [<4>](#Par1571) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│4.2.1.│Средневзвешенная│руб./кВт.ч │ 2,01000 │ 2,01000 │ 2,01000 │ 2,01000 │ 2,03000 │ 2,03000 │ 2,03000 │ 2,03000 │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │удельная │руб./кВт.ч │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,50205 │ 1,52535 │ 1,52535 │ 1,52535 │ 1,52535 │

│ │стоимость │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электроэнергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │оптового рынка │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │[<3>](#Par1570) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│4.2.2.│Услуги по │руб./кВт.ч │ 1,42957 │ 1,76171 │ 1,99445 │ 2,20371 │ 1,42957 │ 1,76171 │ 1,99445 │ 2,20371 │

│ │передаче единицы│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ │(мощности) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│4.2.3.│Инфраструктурные│руб./кВт.ч │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00245 │ 0,00253 │ 0,00253 │ 0,00253 │ 0,00253 │

│ │платежи [<1>](#Par1568) │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

├──────┼────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┤

│4.2.4.│Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности │

│ │энергопринимающих устройств: │

│ ├────────────────┬─────────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┬───────────┤

│ │менее 150 кВт │руб./кВт.ч │ 0,39992 │ 0,39992 │ 0,39992 │ 0,39992 │ 0,42002 │ 0,42002 │ 0,42002 │ 0,42002 │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 150 кВт до │руб./кВт.ч │ 0,36744 │ 0,36744 │ 0,36744 │ 0,36744 │ 0,38591 │ 0,38591 │ 0,38591 │ 0,38591 │

│ │670 кВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │от 670 кВт до 10│руб./кВт.ч │ 0,25021 │ 0,25021 │ 0,25021 │ 0,25021 │ 0,26279 │ 0,26279 │ 0,26279 │ 0,26279 │

│ │МВт │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ ├────────────────┼─────────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┼───────────┤

│ │не менее 10 МВт │руб./кВт.ч │ 0,14643 │ 0,14643 │ 0,14643 │ 0,14643 │ 0,15379 │ 0,15379 │ 0,15379 │ 0,15379 │

└──────┴────────────────┴─────────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┴───────────┘

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

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<3> 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=D5EA7BDEA33ED7B561EF60A4A3E67EEA4B575EDE28A6644D46C6C3EF1EcEQ2L) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

<4> При утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации включаются расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, а [строки 1.4](#Par1036), [2.4](#Par1168), [2.4.1](#Par1171), [2.4.2](#Par1185), [3.1.4](#Par1261), [3.2.4](#Par1333), [3.3.4](#Par1405), [4.1.4](#Par1480), [4.2.4](#Par1553) не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВт.ч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=D5EA7BDEA33ED7B561EF60A4A3E67EEA4B515BDB2BA3644D46C6C3EF1EE2ED559634B5A56D7B5990cBQAL) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=D5EA7BDEA33ED7B561EF60A4A3E67EEA4B515ED12BA2644D46C6C3EF1EE2ED559634B5A56D7B5A91cBQ2L) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.