## 

## КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН

## ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

28.12.2015 № 56/4-П

г. Биробиджан

#### 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 2016 год

#### В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 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 о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 №321-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 28.12.2015 № 56/4-Р

ПРИКАЗЫВАЮ:

#### 1. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года 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, согласно приложению № 1.

#### 2. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года 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, согласно приложению № 2.

3. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года 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, согласно приложению № 3.

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

Председатель комитета Г.Ф. Шлыкова

Приложение № 1 к приказу

комитета тарифов и цен

правительства Еврейской

автономной области

от 28.12.2015 № 56/4-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 2016 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>](#Par661) | руб./кВт·ч | 1,81605 | 1,87448 | |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 1,78571 | 1,84209 | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 1,67618 | 1,72521 | |
| не менее 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 1,57922 | 1,62173 | |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,43967 | 1,47279 | |
| удельная стоимость электрической  энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par660) | руб./кВт·ч | 1,43967 | 1,47279 | |
| 1.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par658) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00294 | |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | 0,37363 | 0,39875 | |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 0,34329 | 0,36636 | |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,23376 | 0,24948 | |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,1368 | 0,146 | |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей  с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | |
| менее 150 кВт | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par662), [<4>](#Par661) | руб./  кВт·мес. | 639,91133 | 642,38519 | |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 0,95664 | 0,96956 | |
| ставка стоимости электрической  мощности [<6>](#Par663) | руб./  кВт·мес. | х | х | |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par662), [<4>](#Par661) | руб./  кВт·мес. | 629,38433 | 631,26979 | |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 0,94095 | 0,95283 | |
| ставка стоимости электрической  мощности [<6>](#Par663) | руб./  кВт·мес. | х | х | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par662), [<4>](#Par661) | руб./  кВт·мес. | 591,38787 | 591,14956 | |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 0,88431 | 0,89246 | |
| ставка стоимости электрической  мощности [<6>](#Par663) | руб./  кВт·мес. | х | х | |
| не менее 10 МВт | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par662), [<4>](#Par661) | руб./  кВт·мес. | 557,75107 | 555,63268 | |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 0,83417 | 0,83902 | |
| ставка стоимости электрической  мощности [<6>](#Par663) | руб./  кВт·мес. | х | х | |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости  единицы электрической расчетной  мощности | руб./  кВт·мес. | 510,29094 | 505,51982 | |
| удельная стоимость мощности  оптового рынка [<3>](#Par660) | руб./  кВт·мес. | 510,29094 | 505,51982 | |
| ставка средневзвешенной стоимости  единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 0,76067 | 0,76067 | |
| удельная стоимость электрической  энергии оптового рынка [<3>](#Par660) | руб./кВт·ч | 0,76067 | 0,76067 | |
| 2.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par658) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00294 | |
| 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 | 0,19322 | 0,20595 | |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 0,17753 | 0,18922 | |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,12089 | 0,12885 | |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,07075 | 0,07541 | |
| 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. | 129,62039 | 136,86537 | |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./  кВт·мес. | 119,09339 | 125,74997 | |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./  кВт·мес. | 81,09693 | 85,62974 | |
| не менее 10 МВт | руб./  кВт·мес. | 47,46013 | 50,11286 | |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств [<2>](#Par659) | | | | |
| 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>](#Par661) | руб./кВт·ч | 0,95664 | | 0,96956 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 0,94095 | | 0,95283 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 0,88431 | | 0,89246 |
| не менее 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 0,83417 | | 0,83902 |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 0,76067 | | 0,76067 |
| удельная стоимость электроэнергии  (мощности) оптового рынка [<3>](#Par660) | руб./кВт·ч | 0,76067 | | 0,76067 |
| 3.1.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par658) | руб./кВт·ч | 0,00275 | | 0,00294 |
| 3.1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | 0,19322 | | 0,20595 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 0,17753 | | 0,18922 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,12089 | | 0,12885 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,07075 | | 0,07541 |
| 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>](#Par661) | руб./кВт·ч | 1,81605 | | 1,87448 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 1,78571 | | 1,84209 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 1,67618 | | 1,72521 |
| не менее 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 1,57922 | | 1,62173 |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,43967 | | 1,47279 |
| удельная стоимость электроэнергии  (мощности) оптового рынка [<3>](#Par660) | руб./кВт·ч | 1,43967 | | 1,47279 |
| 3.2.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par658) | руб./кВт·ч | 0,00275 | | 0,00294 |
| 3.2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | 0,37363 | | 0,39875 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 0,34329 | | 0,36636 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,23376 | | 0,24948 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,1368 | | 0,146 |
| 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>](#Par661) | руб./кВт·ч | 3,38729 | | 3,43699 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 3,33161 | | 3,37757 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 3,13065 | | 3,16310 |
| не менее 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 2,95274 | | 2,97323 |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 2,69897 | | 2,70240 |
| удельная стоимость электроэнергии  (мощности) оптового рынка [<3>](#Par660) | руб./кВт·ч | 1,43967 | | 1,47279 |
| 3.3.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par658) | руб./кВт·ч | 0,00275 | | 0,00294 |
| 3.3.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | 0,68557 | | 0,73165 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 0,62989 | | 0,67223 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,42893 | | 0,45776 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,25102 | | 0,26789 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств [<2>](#Par659), [<4>](#Par661) | | | | |
| 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>](#Par661) | руб./кВт·ч | 0,95664 | | 0,96956 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 0,94095 | | 0,95283 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 0,88431 | | 0,89246 |
| не менее 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 0,83417 | | 0,83902 |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 0,76067 | | 0,76067 |
| удельная стоимость электроэнергии  (мощности) оптового рынка [<3>](#Par660) | руб./кВт·ч | 0,76067 | | 0,76067 |
| 4.1.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par658) | руб./кВт·ч | 0,00275 | | 0,00294 |
| 4.1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | 0,19322 | | 0,20595 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 0,17753 | | 0,18922 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,12089 | | 0,12885 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,07075 | | 0,07541 |
| 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>](#Par661) | руб./кВт·ч | 2,23216 | | 2,26496 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 2,19548 | | 2,22582 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 2,06311 | | 2,08455 |
| не менее 10 МВт | | | | |
| стоимость единицы электрической  энергии с учетом стоимости  мощности [<4>](#Par661) | руб./кВт·ч | 1,94592 | | 1,95948 |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,77782 | | 1,78008 |
| удельная стоимость электроэнергии  (мощности) оптового рынка [<3>](#Par660) | руб./кВт·ч | 1,43967 | | 1,47279 |
| 4.2.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par658) | руб./кВт·ч | 0,00275 | | 0,00294 |
| 4.2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств: | | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | 0,45159 | | 0,48194 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 0,41491 | | 0,44280 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,28254 | | 0,30153 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,16535 | | 0,17646 |

<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 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, 2.3, 2.3.1, 2.3.2, 3.1.3, 3.2.3, 3.3.3, 4.1.3, 4.2.3 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (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 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 № 2 к приказу

комитета тарифов и цен

правительства Еврейской

автономной области

от 28.12.2015 № 56/4-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 2016 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица  измерении | 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>](#Par1658) | руб./кВт·ч | 1,43967 | 1,47279 |
| удельная стоимость  электрической энергии  (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1657) | руб./кВт·ч | 1,43967 | 1,47279 |
| 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. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка на оплату нормативных  технологических потерь | руб./кВт·ч | base_1_181744_5 | base_1_181744_5 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1655) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств: | | | |
|  | менее 150 кВт | руб./кВт·ч | 0,37363 | 0,39875 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 0,34329 | 0,36636 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,23376 | 0,24948 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,1368 | 0,146 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1659),  [<4>](#Par1658) | руб./  кВт·мес. | 639,91133 | 642,38519 |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1660) | руб./  кВт·мес. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1658) | руб./кВт·ч | 0,95664 | 0,96956 |
| от 150 кВт до 670 кВт | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1659),  [<4>](#Par1658) | руб./  кВт·мес. | 629,38433 | 631,26979 |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1660) | руб./  кВт·мес. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1658) | руб./кВт·ч | 0,94095 | 0,95283 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1659),  [<4>](#Par1658) | руб./  кВт·мес. | 591,38787 | 591,14956 |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1660) | руб./  кВт·мес. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1658) | руб./кВт·ч | 0,88431 | 0,89246 |
| не менее 10 МВт | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1659),  [<4>](#Par1659) | руб./  кВт·мес. | 557,75107 | 555,63268 |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1660) | руб./  кВт·мес. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1658) | руб./кВт·ч | 0,83417 | 0,83902 |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | |
| средневзвешенная стоимость  единицы электрической  расчетной мощности [<5>](#Par1659) | руб./  кВт·мес. | 510,29094 | 505,51982 |
| удельная стоимость мощности  оптового рынка [<3>](#Par1657) | руб./  кВт·мес. | 510,29094 | 505,51982 |
| ставка средневзвешенной  стоимости единицы  электрической энергии | руб./кВт·ч | 0,76067 | 0,76067 |
| удельная стоимость  электрической энергии оптового  рынка [<3>](#Par1657) | руб./кВт·ч | 0,76067 | 0,76067 |
| 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>](#Par1660) | руб./  кВт·мес. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка на оплату нормативных  технологических потерь | руб./кВт·ч | base_1_181744_5 | base_1_181744_5 |
| 2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1655) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 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 | 0,19322 | 0,20595 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 0,17753 | 0,18922 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,12089 | 0,12885 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,07075 | 0,07541 |
| 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. | 129,62039 | 136,86537 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./  кВт·мес. | 119,09339 | 125,74997 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./  кВт·мес. | 81,09693 | 85,62974 |
| не менее 10 МВт | руб./  кВт·мес. | 47,46013 | 50,11286 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные но трем зонам суток и  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств [<2>](#Par1656) | | | |
| 3.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par1658) | руб./кВт·ч | 0,76067 | 0,76067 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1657) | руб./кВт·ч | 0,76067 | 0,76067 |
| 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>](#Par1660) | руб./  кВт·мес. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка на оплату нормативных  технологических потерь | руб./кВт·ч | base_1_181744_5 | base_1_181744_5 |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1655) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | 0,19322 | 0,20595 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 0,17753 | 0,18922 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,12089 | 0,12885 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,07075 | 0,07541 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par1658) | руб./кВт·ч | 1,43967 | 1,47279 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1657) | руб./кВт·ч | 1,43967 | 1,47279 |
| 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>](#Par1660) | руб./  кВт·мес. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка на оплату нормативных  технологических потерь | руб./кВт·ч | base_1_181744_5 | base_1_181744_5 |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1655) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | 0,37363 | 0,39875 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 0,34329 | 0,36636 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,23376 | 0,24948 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,1368 | 0,146 |
| 3.3. | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par1658) | руб./кВт·ч | 2,69897 | 2,70240 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1657) | руб./кВт·ч | 1,43967 | 1,47279 |
| 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>](#Par1660) | руб./  кВт·мес. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка на оплату нормативных  технологических потерь | руб./кВт·ч | base_1_181744_5 | base_1_181744_5 |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1655) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | 0,68557 | 0,73165 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 0,62989 | 0,67223 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,42893 | 0,45776 |
| свыше 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,25102 | 0,26789 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные но двум зонам суток и  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств [<2>](#Par1656)[<4>](#Par1658) | | | |
| 4.1. | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par1658) | руб./кВт·ч | 0,76067 | 0,76067 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1657) | руб./кВт·ч | 0,76067 | 0,76067 |
| 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>](#Par1660) | руб./  кВт·мес. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка на оплату нормативных  технологических потерь | руб./кВт·ч | base_1_181744_5 | base_1_181744_5 |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1655) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | 0,19322 | 0,20595 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 0,17753 | 0,18922 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,12089 | 0,12885 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,07075 | 0,07541 |
| 4.2. | - дневная зона (пиковая и нолупиковая), дифференцированная по  подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств: | | | |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) [<4>](#Par1658) | руб./кВт·ч | 1,77782 | 1,78008 |
| удельная стоимость  электроэнергии (мощности)  оптового рынка [<3>](#Par1657) | руб./кВт·ч | 1,43967 | 1,47279 |
| 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>](#Par1660) | руб./  кВт·мес. | 144,68652 | 152,64899 |
| ставка на оплату нормативных  технологических потерь | руб./кВт·ч | base_1_181744_5 | base_1_181744_5 |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1655) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00294 |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная  по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности  энергопринимающих устройств: | | | |
| менее 150 кВт | руб./кВт·ч | 0,45159 | 0,48194 |
| от 150 кВт до 670 кВт | руб./кВт·ч | 0,41491 | 0,44280 |
| от 670 кВт до 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,28254 | 0,30153 |
| не менее 10 МВт | руб./кВт·ч | 0,16535 | 0,17646 |

<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 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, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 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 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 недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.

Примечание:

В соответствии с п.80 Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, устанавливается по субъекту Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливается в виде формулы:

base_1_181744_5

Приложение № 3

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 28.12.2015 № 56/4-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 2016 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица  измерения | 1 полугодие | | | | | | 2 полугодие | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | | НН | | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | |
| 1. | Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | | | |
| **менее 150 кВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **3,37428** | **3,71870** | | **3,97006** | | **4,19606** | **3,54979** | **3,92014** | **4,19077** | **4,42840** |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **3,34394** | **3,68836** | | **3,93972** | | **4,16572** | **3,51740** | **3,88775** | **4,15838** | **4,39601** |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **3,23441** | **3,57883** | | **3,83019** | | **4,05619** | **3,40052** | **3,77087** | **4,04150** | **4,27913** |
| **не менее 10 МВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **3,13745** | **3,48187** | | **3,73323** | | **3,95923** | **3,29704** | **3,66739** | **3,93802** | **4,17565** |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,43967 | 1,43967 | | 1,43967 | | 1,43967 | 1,47279 | 1,47279 | 1,47279 | 1,47279 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1247) | руб./кВт·ч | 1,43967 | 1,43967 | | 1,43967 | | 1,43967 | 1,47279 | 1,47279 | 1,47279 | 1,47279 |
| 1.2. | услуги по передаче единицы  электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,55823 | 1,90265 | | 2,15401 | | 2,38001 | 1,67531 | 2,04566 | 2,31629 | 2,55392 |
| 1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1245) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00275 | | 0,00275 | | 0,00275 | 0,00294 | 0,00294 | 0,00294 | 0,00294 |
| 1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | | | |
| **менее 150 кВт** | руб./кВт·ч | 0,37363 | 0,37363 | | 0,37363 | | 0,37363 | 0,39875 | 0,39875 | 0,39875 | 0,39875 |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | руб./кВт·ч | 0,34329 | 0,34329 | | 0,34329 | | 0,34329 | 0,36636 | 0,36636 | 0,36636 | 0,36636 |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | руб./кВт·ч | 0,23376 | 0,23376 | | 0,23376 | | 0,23376 | 0,24948 | 0,24948 | 0,24948 | 0,24948 |
| **не менее 10 МВт** | руб./кВт·ч | 0,13680 | 0,13680 | | 0,13680 | | 0,13680 | 0,14600 | 0,14600 | 0,14600 | 0,14600 |
| 2. | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | | | |
| **менее 150 кВт** | | | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1249), [<4>](#Par1248) | руб./кВт·  мес. | **639,91133** | **639,91133** | | **639,91133** | | **639,91133** | **642,38519** | **642,38519** | **642,38519** | **642,38519** |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1250) | руб./кВт·  мес. | 884,53348 | 921,56092 | | 1015,17821 | | 708,05089 | 959,95895 | 1071,01707 | 1072,13391 | 643,21073 |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **0,98209** | **1,11901** | | **1,17514** | | **1,73098** | **0,99706** | **1,14656** | **1,20956** | **1,93894** |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | | | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1249), [<4>](#Par1248) | руб./кВт·  мес. | **629,38433** | **629,38433** | | **629,38433** | | **629,38433** | **631,26979** | **631,26979** | **631,26979** | **631,26979** |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1250) | руб./кВт·  мес. | 884,53348 | 921,56092 | | 1015,17821 | | 708,05089 | 959,95895 | 1071,01707 | 1072,13391 | 643,21073 |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **0,96640** | **1,10332** | | **1,15945** | | **1,71529** | **0,98033** | **1,12983** | **1,19283** | **1,92221** |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | | | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1249), [<4>](#Par1248) | руб./кВт·  мес. | **591,38787** | **591,38787** | | **591,38787** | | **591,38787** | **591,14956** | **591,14956** | **591,14956** | **591,14956** |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1250) | руб./кВт·  мес. | 884,53348 | 921,56092 | | 1015,17821 | | 708,05089 | 959,95895 | 1071,01707 | 1072,13391 | 643,21073 |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **0,90976** | **1,04668** | | **1,10281** | | **1,65865** | **0,91996** | **1,06946** | **1,13246** | **1,86184** |
| **не менее 10 МВт** | | | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<5>](#Par1249), [<4>](#Par1248) | руб./кВт·  мес. | **557,75107** | **557,75107** | | **557,75107** | | **557,75107** | **555,63268** | **555,63268** | **555,63268** | **555,63268** |
| ставка стоимости единицы  электрической мощности [<6>](#Par1250) | руб./кВт  мес. | 884,53348 | 921,56092 | | 1015,17821 | | 708,05089 | 959,95895 | 1071,01707 | 1072,13391 | 643,21073 |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **0,85962** | **0,99654** | | **1,05267** | | **1,60851** | **0,86652** | **1,01602** | **1,07902** | **1,80840** |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт  мес. | 510,29094 | 510,29094 | | 510,29094 | | 510,29094 | 505,51982 | 505,51982 | 505,51982 | 505,51982 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par1247) | руб./кВт  мес. | 510,29094 | 510,29094 | | 510,29094 | | 510,29094 | 505,51982 | 505,51982 | 505,51982 | 505,51982 |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч | 0,76067 | 0,76067 | | 0,76067 | | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par1247) | руб./кВт·ч | 0,76067 | 0,76067 | | 0,76067 | | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 2.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | | | |
| единая ставка на содержание  электрических сетей [<6>](#Par1250) | руб./кВт  мес. | 884,53348 | 921,56092 | | 1015,17821 | | 708,05089 | 959,95895 | 1071,01707 | 1072,13391 | 643,21073 |
| единая ставка на оплату  технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./кВт·ч | 0,02545 | 0,16237 | | 0,21850 | | 0,77434 | 0,02750 | 0,17700 | 0,24000 | 0,96938 |
| 2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1245) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00275 | | 0,00275 | | 0,00275 | 0,00294 | 0,00294 | 0,00294 | 0,00294 |
| 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 | 0,19322 | 0,19322 | | 0,19322 | | 0,19322 | 0,20595 | 0,20595 | 0,20595 | 0,20595 |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | руб./кВт·ч | 0,17753 | 0,17753 | | 0,17753 | | 0,17753 | 0,18922 | 0,18922 | 0,18922 | 0,18922 |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | руб./кВт·ч | 0,12089 | 0,12089 | | 0,12089 | | 0,12089 | 0,12885 | 0,12885 | 0,12885 | 0,12885 |
| **не менее 10 МВт** | руб./кВт·ч | 0,07075 | 0,07075 | | 0,07075 | | 0,07075 | 0,07541 | 0,07541 | 0,07541 | 0,07541 |
| 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. | 129,62039 | 129,62039 | | 129,62039 | | 129,62039 | 136,86537 | 136,86537 | 136,86537 | 136,86537 |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | руб./кВт  мес. | 119,09339 | 119,09339 | | 119,09339 | | 119,09339 | 125,74997 | 125,74997 | 125,74997 | 125,74997 |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | руб./кВт·  мес. | 81,09693 | 81,09693 | | 81,09693 | | 81,09693 | 85,62974 | 85,62974 | 85,62974 | 85,62974 |
| **не менее 10 МВт** | руб./кВт·  мес. | 47,46013 | 47,46013 | | 47,46013 | | 47,46013 | 50,11286 | 50,11286 | 50,11286 | 50,11286 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1246) | | | | | | | | | | | |
| 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>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **2,51487** | **2,85929** | | **3,11065** | | **3,33665** | **2,64487** | **3,01522** | **3,28585** | **3,52348** |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **2,49918** | **2,84360** | | **3,09496** | | **3,32096** | **2,62814** | **2,99849** | **3,26912** | **3,50675** |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **2,44254** | **2,78696** | | **3,03832** | | **3,26432** | **2,56777** | **2,93812** | **3,20875** | **3,44638** |
| **не менее 10 МВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **2,39240** | **2,73682** | | **2,98818** | | **3,21418** | **2,51433** | **2,88468** | **3,15531** | **3,39294** |
| 3.1.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 0,76067 | 0,76067 | | 0,76067 | | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1247) | руб./кВт·ч | 0,76067 | 0,76067 | | 0,76067 | | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 3.1.2. | услуги по передаче единицы  электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,55823 | 1,90265 | | 2,15401 | | 2,38001 | 1,67531 | 2,04566 | 2,31629 | 2,55392 |
| 3.1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1245) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00275 | | 0,00275 | | 0,00275 | 0,00294 | 0,00294 | 0,00294 | 0,00294 |
| 3.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | | | |
| **менее 150 кВт** | руб./кВт·ч | 0,19322 | 0,19322 | | 0,19322 | | 0,19322 | 0,20595 | 0,20595 | 0,20595 | 0,20595 |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | руб./кВт·ч | 0,17753 | 0,17753 | | 0,17753 | | 0,17753 | 0,18922 | 0,18922 | 0,18922 | 0,18922 |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | руб./кВт·ч | 0,12089 | 0,12089 | | 0,12089 | | 0,12089 | 0,12885 | 0,12885 | 0,12885 | 0,12885 |
| **не менее 10 МВт** | руб./кВт·ч | 0,07075 | 0,07075 | | 0,07075 | | 0,07075 | 0,07541 | 0,07541 | 0,07541 | 0,07541 |
| 3.2. | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | | | |
| **менее 150 кВт** | | | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **3,37428** | **3,71870** | | **3,97006** | | **4,19606** | **3,54979** | **3,92014** | **4,19077** | **4,42840** |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | | | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности <4> | руб./кВт·ч | **3,34394** | **3,68836** | | **3,93972** | | **4,16572** | **3,51740** | **3,88775** | **4,15838** | **4,39601** |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | | | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **3,23441** | **3,57883** | | **3,83019** | | **4,05619** | **3,40052** | **3,77087** | **4,04150** | **4,27913** |
| **свыше 10 МВт** | | | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы  электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **3,13745** | **3,48187** | | **3,73323** | | **3,95923** | **3,29704** | **3,66739** | **3,93802** | **4,17565** |
| 3.2.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,43967 | 1,43967 | | 1,43967 | | 1,43967 | 1,47279 | 1,47279 | 1,47279 | 1,47279 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1247) | руб./кВт·ч | 1,43967 | 1,43967 | | 1,43967 | | 1,43967 | 1,47279 | 1,47279 | 1,47279 | 1,47279 |
| 3.2.2. | услуги по передаче единицы  электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,55823 | 1,90265 | | 2,15401 | | 2,38001 | 1,67531 | 2,04566 | 2,31629 | 2,55392 |
| 3.2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1245) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00275 | | 0,00275 | | 0,00275 | 0,00294 | 0,00294 | 0,00294 | 0,00294 |
| 3.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | | | |
| **менее 150 кВт** | руб./кВт·ч | 0,37363 | 0,37363 | | 0,37363 | | 0,37363 | 0,39875 | 0,39875 | 0,39875 | 0,39875 |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | руб./кВт·ч | 0,34329 | 0,34329 | | 0,34329 | | 0,34329 | 0,36636 | 0,36636 | 0,36636 | 0,36636 |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | руб./кВт·ч | 0,23376 | 0,23376 | | 0,23376 | | 0,23376 | 0,24948 | 0,24948 | 0,24948 | 0,24948 |
| **не менее 10 МВт** | руб./кВт·ч | 0,13680 | 0,13680 | | 0,13680 | | 0,13680 | 0,14600 | 0,14600 | 0,14600 | 0,14600 |
| 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>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **4,94552** | **5,28994** | | **5,54130** | | **5,76730** | **5,11230** | **5,48265** | **5,75328** | **5,99091** |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **4,88984** | **5,23426** | | **5,48562** | | **5,71162** | **5,05288** | **5,42323** | **5,69386** | **5,93149** |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **4,68888** | **5,03330** | | **5,28466** | | **5,51066** | **4,83841** | **5,20876** | **5,47939** | **5,71702** |
| **не менее 10 МВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом  стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **4,51097** | **4,85539** | | **5,10675** | | **5,33275** | **4,64854** | **5,01889** | **5,28952** | **5,52715** |
| 3.3.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 2,69897 | 2,69897 | | 2,69897 | | 2,69897 | 2,70240 | 2,70240 | 2,70240 | 2,70240 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1247) | руб./кВт·ч | 1,43967 | 1,43967 | | 1,43967 | | 1,43967 | 1,47279 | 1,47279 | 1,47279 | 1,47279 |
| 3.3.2. | услуги по передаче единицы  электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,55823 | 1,90265 | | 2,15401 | | 2,38001 | 1,67531 | 2,04566 | 2,31629 | 2,55392 |
| 3.3.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1245) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00275 | | 0,00275 | | 0,00275 | 0,00294 | 0,00294 | 0,00294 | 0,00294 |
| 3.3.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | | | |
| **менее 150 кВт** | руб./кВт·ч | 0,68557 | 0,68557 | | 0,68557 | | 0,68557 | 0,73165 | 0,73165 | 0,73165 | 0,73165 |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | руб./кВт·ч | 0,62989 | 0,62989 | | 0,62989 | | 0,62989 | 0,67223 | 0,67223 | 0,67223 | 0,67223 |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | руб./кВт·ч | 0,42893 | 0,42893 | | 0,42893 | | 0,42893 | 0,45776 | 0,45776 | 0,45776 | 0,45776 |
| **свыше 10 МВт** | руб./кВт·ч | 0,25102 | 0,25102 | | 0,25102 | | 0,25102 | 0,26789 | 0,26789 | 0,26789 | 0,26789 |
| 4. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1246) | | | | | | | | | | | |
| 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>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **2,51487** | **2,85929** | | **3,11065** | | **3,33665** | **2,64487** | **3,01522** | **3,28585** | **3,52348** |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **2,49918** | **2,84360** | | **3,09496** | | **3,32096** | **2,62814** | **2,99849** | **3,26912** | **3,51** |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **2,44254** | **2,78696** | | **3,03832** | | **3,26432** | **2,56777** | **2,93812** | **3,20875** | **3,44638** |
| **не менее 10 МВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **2,39240** | **2,73682** | | **2,98818** | | **3,21418** | **2,51433** | **2,88468** | **3,15531** | **3,39294** |
| 4.1.1. | средневзвешенная стоимость  электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 0,76067 | 0,76067 | | 0,76067 | | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1247) | руб./кВт·ч | 0,76067 | 0,76067 | | 0,76067 | | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 | 0,76067 |
| 4.1.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,55823 | 1,90265 | | 2,15401 | | 2,38001 | 1,67531 | 2,04566 | 2,31629 | 2,55392 |
| 4.1.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1245) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00275 | | 0,00275 | | 0,00275 | 0,00294 | 0,00294 | 0,00294 | 0,00294 |
| 4.1.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | | | |
| **менее 150 кВт** | руб./кВт·ч | 0,19322 | 0,19322 | | 0,19322 | | 0,19322 | 0,20595 | 0,20595 | 0,20595 | 0,20595 |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | руб./кВт·ч | 0,17753 | 0,17753 | | 0,17753 | | 0,17753 | 0,18922 | 0,18922 | 0,18922 | 0,18922 |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | руб./кВт·ч | 0,12089 | 0,12089 | | 0,12089 | | 0,12089 | 0,12885 | 0,12885 | 0,12885 | 0,12885 |
| **не менее 10 МВт** | руб./кВт·ч | 0,07075 | 0,07075 | | 0,07075 | | 0,07075 | 0,07541 | 0,07541 | 0,07541 | 0,07541 |
| 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>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **3,79039** | **4,13481** | | **4,38617** | | **4,61217** | **3,94027** | **4,31062** | **4,58125** | **4,81888** |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **3,75371** | **4,09813** | | **4,34949** | | **4,57549** | **3,90113** | **4,27148** | **4,54211** | **4,77974** |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **3,62134** | **3,96576** | | **4,21712** | | **4,44312** | **3,75986** | **4,13021** | **4,40084** | **4,63847** |
| **не менее 10 МВт** | | | | | | | | | | | |
| стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности [<4>](#Par1248) | руб./кВт·ч | **3,50415** | **3,84857** | | **4,09993** | | **4,32593** | **3,63479** | **4,00514** | **4,27577** | **4,51340** |
| 4.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,77782 | 1,77782 | | 1,77782 | | 1,77782 | 1,78008 | 1,78008 | 1,78008 | 1,78008 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1247) | руб./кВт·ч | 1,43967 | 1,43967 | | 1,43967 | | 1,43967 | 1,47279 | 1,47279 | 1,47279 | 1,47279 |
| 4.2.2. | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) | руб./кВт·ч | 1,55823 | 1,90265 | | 2,15401 | | 2,38001 | 1,67531 | 2,04566 | 2,31629 | 2,55392 |
| 4.2.3. | инфраструктурные платежи [<1>](#Par1245) | руб./кВт·ч | 0,00275 | 0,00275 | | 0,00275 | | 0,00275 | 0,00294 | 0,00294 | 0,00294 | 0,00294 |
| 4.2.4. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств: | | | | | | | | | | | |
| **менее 150 кВт** | руб./кВт·ч | 0,45159 | 0,45159 | 0,45159 | | 0,45159 | | 0,48194 | 0,48194 | 0,48194 | 0,48194 |
| **от 150 кВт до 670 кВт** | руб./кВт·ч | 0,41491 | 0,41491 | 0,41491 | | 0,41491 | | 0,44280 | 0,44280 | 0,44280 | 0,44280 |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | руб./кВт·ч | 0,28254 | 0,28254 | 0,28254 | | 0,28254 | | 0,30153 | 0,30153 | 0,30153 | 0,30153 |
| **не менее 10 МВт** | руб./кВт·ч | 0,16535 | 0,16535 | 0,16535 | | 0,16535 | | 0,17646 | 0,17646 | 0,17646 | 0,17646 |

<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 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, 2.4, 2.4.1, 2.4.2, 3.1.4, 3.2.4, 3.3.4, 4.1.4, 4.2.4 не заполняются. В примечании указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442.

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861.