ПРАВИТЕЛЬСТВО ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН

ПРИКАЗ

от 8 февраля 2013 г. N 2/4-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 2013 ГОД

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", Постановлением Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482 "О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам изменения процедуры смены гарантирующих поставщиков", Положением о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 26.05.2009 N 169-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 08.02.2013 N 2/4-р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить [тарифы](#Par36) 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 2013 год с календарной разбивкой согласно приложению N 1.

2. Установить [тарифы](#Par322) 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 2013 год с календарной разбивкой согласно приложению N 2.

3. Установить [тарифы](#Par828) 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 2013 год с календарной разбивкой согласно приложению N 3.

4. Признать утратившим силу приказ комитета тарифов и цен правительства Еврейской автономной области от 25.12.2012 N 32/8-п "Об установлении тарифов на электрическую энергию, реализуемую ООО "Русэнергосбыт" покупателям, кроме населения и потребителей, приравненных к категории "население", на территории Еврейской автономной области, на 2013 год".

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2013 года.

Заместитель председателя комитета

Г.Ф.ШЛЫКОВА

Приложение N 1

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 08.02.2013 N 2/4-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 2013 ГОД

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N  п/п  |  Показатель (группы  потребителей с разбивкой  тарифа по ставкам 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 потребителейс учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| менее 150 кВт  |  руб./МВт.ч  |  1622,26  |  1945,41  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт.ч  |  1604,53  |  1912,23  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  1540,56  |  1792,46  |
| не менее 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  1483,93  |  1686,43  |
| 1.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт.ч  |  1402,60  |  1533,51  |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par310) |  руб./МВт.ч  |  1402,60  |  1533,51  |
| 1.2  | инфраструктурные платежи [<1>](#Par308) |  руб./МВт.ч  |  1,43  |  3,321  |
| 1.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  |  руб./МВт.ч  |  218,23  |  408,58  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт.ч  |  200,50  |  375,40  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  136,53  |  255,63  |
| не менее 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  79,90  |  149,60  |
|  2.  | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителейс учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств  |
|  2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./МВт.мес. |  490555,86  |  512635,75  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par310) | руб./МВт.мес. |  446492,70  |  498441,38  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии  |  руб./МВт.ч  |  692,82  |  727,19  |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par310) |  руб./МВт.ч  |  692,82  |  727,19  |
| 2.2  | инфраструктурные платежи [<1>](#Par308) |  руб./МВт.ч  |  1,43  |  3,321  |
| 2.3  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешеннойстоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа:  |
| менее 150 кВт  |  руб./МВт.ч  |  107,79  |  193,75  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт.ч  |  99,04  |  178,01  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  67,44  |  121,22  |
| не менее 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  39,47  |  70,94  |
|  2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочноготарифа:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.мес. |  76324,51  |  136584,70  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.мес. |  70125,88  |  125492,10  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./МВт.мес. |  47752,39  |  85454,14  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.мес. |  27946,00  |  50010,09  |
|  3.  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппампотребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств [<2>](#Par309) |
|  3.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей сучетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  |  руб./МВт.ч  |  802,04  |  924,26  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт.ч  |  793,29  |  908,52  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  761,69  |  851,73  |
| не менее 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  733,72  |  801,45  |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт.ч  |  692,82  |  727,19  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par310) |  руб./МВт.ч  |  692,82  |  727,19  |
| 3.1.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par308) |  руб./МВт.ч  |  1,43  |  3,321  |
| 3.1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  |  руб./МВт.ч  |  107,79  |  193,75  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт.ч  |  99,04  |  178,01  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  67,44  |  121,22  |
| не менее 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  39,47  |  70,94  |
|  3.2  | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей сучетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  |  руб./МВт.ч  |  1622,26  |  1945,41  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт.ч  |  1604,53  |  1912,23  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  1540,56  |  1792,46  |
| не менее 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  1483,93  |  1686,43  |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт.ч  |  1402,60  |  1533,51  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par310) |  руб./МВт.ч  |  1402,60  |  1533,51  |
| 3.2.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par308) |  руб./МВт.ч  |  1,43  |  3,321  |
| 3.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  |  руб./МВт.ч  |  218,23  |  408,58  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт.ч  |  200,50  |  375,40  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  136,53  |  255,63  |
| не менее 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  79,90  |  149,60  |
|  3.3  | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей сучетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  |  руб./МВт.ч  |  3126,14  |  3872,28  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт.ч  |  3091,97  |  3806,18  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  2968,65  |  3567,58  |
| не менее 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  2859,47  |  3356,35  |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт.ч  |  2704,00  |  3055,00  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par310) |  руб./МВт.ч  |  1402,60  |  1533,51  |
| 3.3.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par308) |  руб./МВт.ч  |  1,43  |  3,321  |
| 3.3.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  |  руб./МВт.ч  |  420,71  |  813,96  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт.ч  |  386,54  |  747,86  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  263,22  |  509,26  |
| не менее 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  154,04  |  298,03  |
|  4.  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппампотребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств [<2>](#Par309) |
|  4.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей сучетом максимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| менее 150 кВт  |  руб./МВт.ч  |  802,04  |  924,26  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт.ч  |  793,29  |  908,52  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  761,69  |  851,73  |
| не менее 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  733,72  |  801,45  |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт.ч  |  692,82  |  727,19  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par310) |  руб./МВт.ч  |  692,82  |  727,19  |
| 4.1.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par308) |  руб./МВт.ч  |  1,43  |  3,321  |
| 4.1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  |  руб./МВт.ч  |  107,79  |  193,75  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт.ч  |  99,04  |  178,01  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  67,44  |  121,22  |
| не менее 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  39,47  |  70,94  |
|  4.2  | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  |  руб./МВт.ч  |  2245,58  |  2774,28  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт.ч  |  2221,04  |  2726,94  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  2132,47  |  2556,05  |
| не менее 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  2054,06  |  2404,77  |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |  руб./МВт.ч  |  1942,00  |  2188,00  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par310) |  руб./МВт.ч  |  1402,60  |  1533,51  |
| 4.2.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par308) |  руб./МВт.ч  |  1,43  |  3,321  |
| 4.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  |  руб./МВт.ч  |  302,15  |  582,96  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./МВт.ч  |  277,61  |  535,62  |
| от 670 кВт до 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  189,04  |  364,73  |
| не менее 10 МВт  |  руб./МВт.ч  |  110,63  |  213,45  |

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

<1> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

<3> Учитывается при трансляции стоимости покупки электрической энергии (мощности) в соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

Приложение N 2

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 08.02.2013 N 2/4-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 2013 ГОД

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  N  |  Показатель  (группы  потребителей с разбивкой тарифа по ставкам 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 учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| 1.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  1402,60  |  |  |  |  1533,51  |  |  |  |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par816) | руб./МВт.ч |  1402,60  |  |  |  |  1533,51  |  |  |  |
| 1.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единойнациональной (общероссийской) электрической сети  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  |  руб./  МВт.мес.  | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./МВт.ч |  1712,60  |  |  |  |  1712,60  |  |  |  |
| 1.3  | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par814) | руб./МВт.ч |  1,43  |  |  |  |  3,321  |  |  |  |
| 1.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  218,23  |  |  |  |  408,58  |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  200,50  |  |  |  |  375,40  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  136,53  |  |  |  |  255,63  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  79,90  |  |  |  |  149,60  |  |  |  |
| 2.  | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| 2.1  | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  |  руб./  МВт.мес.  | 490555,86 |  |  |  | 512635,75 |  |  |  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par816) |  руб./  МВт.мес.  | 446492,70 |  |  |  | 498441,38 |  |  |  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической энергии  | руб./МВт.ч |  692,82  |  |  |  |  727,19  |  |  |  |
| удельная стоимость электрической энергии оптовогорынка [<3>](#Par816) | руб./МВт.ч |  692,82  |  |  |  |  727,19  |  |  |  |
| 2.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единойнациональной (общероссийской) электрической сети  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  |  руб./  МВт.мес.  | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./МВт.ч |  1712,60  |  |  |  |  1712,60  |  |  |  |
| 2.3  | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par814) | руб./МВт.ч |  1,43  |  |  |  |  3,321  |  |  |  |
| 2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицыэлектрической энергии трехставочного тарифа:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  107,79  |  |  |  |  193,75  |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  99,04  |  |  |  |  178,01  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  67,44  |  |  |  |  121,22  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  39,47  |  |  |  |  70,94  |  |  |  |
| 2.5  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицыэлектрической расчетной мощности трехставочного тарифа:  |
| менее 150 кВт  |  руб./  МВт.мес.  | 76324,51  |  |  |  | 136584,70 |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./  МВт.мес.  | 70125,88  |  |  |  | 125492,10 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  |  руб./  МВт.мес.  | 47752,39  |  |  |  | 85454,14  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  |  руб./  МВт.мес.  | 27946,00  |  |  |  | 50010,09  |  |  |  |
| 3.  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей сучетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par815) |
| 3.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| 3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  692,82  |  |  |  |  727,19  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par816) | руб./МВт.ч |  692,82  |  |  |  |  727,19  |  |  |  |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единойнациональной (общероссийской) электрической сети  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  |  руб./  МВт.мес.  | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./МВт.ч |  1712,60  |  |  |  |  1712,60  |  |  |  |
| 3.1.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par814) | руб./МВт.ч |  1,43  |  |  |  |  3,321  |  |  |  |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  107,79  |  |  |  |  193,75  |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  99,04  |  |  |  |  178,01  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  67,44  |  |  |  |  121,22  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  39,47  |  |  |  |  70,94  |  |  |  |
| 3.2  | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| свыше 10 МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| 3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  1402,60  |  |  |  |  1533,51  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par816) | руб./МВт.ч |  1402,60  |  |  |  |  1533,51  |  |  |  |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единойнациональной (общероссийской) электрической сети  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  |  руб./  МВт.мес.  | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./МВт.ч |  1712,60  |  |  |  |  1712,60  |  |  |  |
| 3.2.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par814) | руб./МВт.ч |  1,43  |  |  |  |  3,321  |  |  |  |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  218,23  |  |  |  |  408,58  |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  200,50  |  |  |  |  375,40  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  136,53  |  |  |  |  255,63  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  79,90  |  |  |  |  149,60  |  |  |  |
| 3.3  | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| 3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  2704,00  |  |  |  |  3055,00  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par816) | руб./МВт.ч |  1402,60  |  |  |  |  1533,51  |  |  |  |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единойнациональной (общероссийской) электрической сети  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  |  руб./  МВт.мес.  | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./МВт.ч |  1712,60  |  |  |  |  1712,60  |  |  |  |
| 3.3.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par814) | руб./МВт.ч |  1,43  |  |  |  |  3,321  |  |  |  |
| 3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  420,71  |  |  |  |  813,96  |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  386,54  |  |  |  |  747,86  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  263,22  |  |  |  |  509,26  |  |  |  |
| свыше 10 МВт  | руб./МВт.ч |  154,04  |  |  |  |  298,03  |  |  |  |
| 4.  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей сучетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par815) |
| 4.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| 4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  692,82  |  |  |  |  727,19  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par816) | руб./МВт.ч |  692,82  |  |  |  |  727,19  |  |  |  |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единойнациональной (общероссийской) электрической сети  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  |  руб./  МВт.мес.  | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./МВт.ч |  1712,60  |  |  |  |  1712,60  |  |  |  |
| 4.1.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par814) | руб./МВт.ч |  1,43  |  |  |  |  3,321  |  |  |  |
| 4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  107,79  |  |  |  |  193,75  |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  99,04  |  |  |  |  178,01  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  67,44  |  |  |  |  121,22  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  39,47  |  |  |  |  70,94  |  |  |  |
| 4.2  | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппампотребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  x  |  |  |  |  x  |  |  |  |
| 4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  1942,00  |  |  |  |  2188,00  |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par816) | руб./МВт.ч |  1402,60  |  |  |  |  1533,51  |  |  |  |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единойнациональной (общероссийской) электрической сети  |
| ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть  |  руб./  МВт.мес.  | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./МВт.ч |  1712,60  |  |  |  |  1712,60  |  |  |  |
| 4.2.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par814) | руб./МВт.ч |  1,43  |  |  |  |  3,321  |  |  |  |
| 4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная поподгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающихустройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  302,15  |  |  |  |  582,96  |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  277,61  |  |  |  |  535,62  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  189,04  |  |  |  |  364,73  |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  110,63  |  |  |  |  213,45  |  |  |  |

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

<1> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

<3> Учитывается при трансляции стоимости покупки электрической энергии (мощности) в соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

Приложение N 3

к приказу комитета

тарифов и цен правительства

Еврейской автономной области

от 08.02.2013 N 2/4-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 2013 ГОД

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  N  |  Показатель  (группы  потребителей с разбивкой тарифа по ставкам 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 мощностиэнергопринимающих устройств  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  2921,87  |  3223,81  |  3435,40  |  3625,63  |  3374,95  |  3707,11  |  3939,81  |  4148,91  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  2904,14  |  3206,08  |  3417,67  |  3607,90  |  3341,77  |  3673,93  |  3906,63  |  4115,73  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  2840,17  |  3142,11  |  3353,70  |  3543,93  |  3222,00  |  3554,16  |  3786,86  |  3995,96  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  2783,54  |  3085,48  |  3297,07  |  3487,30  |  3115,97  |  3448,13  |  3680,83  |  3889,93  |
|  1.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  1402,60  |  1402,60  |  1402,60  |  1402,60  |  1533,51  |  1533,51  |  1533,51  |  1533,51  |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1220) | руб./МВт.ч |  1402,60  |  1402,60  |  1402,60  |  1402,60  |  1533,51  |  1533,51  |  1533,51  |  1533,51  |
|  1.2  | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  1299,61  |  1601,55  |  1813,14  |  2003,37  |  1429,54  |  1761,70  |  1994,40  |  2203,50  |
|  1.3  | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1218) | руб./МВт.ч |  1,43  |  1,43  |  1,43  |  1,43  |  3,321  |  3,321  |  3,321  |  3,321  |
|  1.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  218,23  |  218,23  |  218,23  |  218,23  |  408,58  |  408,58  |  408,58  |  408,58  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  200,50  |  200,50  |  200,50  |  200,50  |  375,40  |  375,40  |  375,40  |  375,40  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  136,53  |  136,53  |  136,53  |  136,53  |  255,63  |  255,63  |  255,63  |  255,63  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  79,90  |  79,90  |  79,90  |  79,90  |  149,60  |  149,60  |  149,60  |  149,60  |
|  2.  | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств  |
|  2.1  | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  |  руб./  МВт.мес.  | 490555,86 | 490555,86 | 490555,86 | 490555,86 | 512635,75 | 512635,75 | 512635,75 | 512635,75 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par1220) |  руб./  МВт.мес.  | 446492,70 | 446492,70 | 446492,70 | 446492,70 | 498441,38 | 498441,38 | 498441,38 | 498441,38 |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической энергии  | руб./МВт.ч |  692,82  |  692,82  |  692,82  |  692,82  |  727,19  |  727,19  |  727,19  |  727,19  |
| удельная стоимость электрической энергии оптовогорынка [<3>](#Par1220) | руб./МВт.ч |  692,82  |  692,82  |  692,82  |  692,82  |  727,19  |  727,19  |  727,19  |  727,19  |
|  2.2  | услуги по передаче электрической энергии (мощности)  |
| единая ставка насодержание электрических сетей  |  руб./  МВт.мес.  | 792141,83 | 832301,75 | 905224,15 | 595601,47 | 871356,01 | 915531,93 | 995746,57 | 655161,62 |
| единая ставка наоплату технологическогорасхода (потерь)электроэнергии  | руб./МВт.ч |  44,92  |  155,38  |  313,22  |  682,88  |  49,41  |  170,92  |  344,55  |  751,17  |
|  2.3  | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1218) | руб./МВт.ч |  1,43  |  1,43  |  1,43  |  1,43  |  3,321  |  3,321  |  3,321  |  3,321  |
|  2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицыэлектрической энергии трехставочного тарифа:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  107,79  |  107,79  |  107,79  |  107,79  |  193,75  |  193,75  |  193,75  |  193,75  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  99,04  |  99,04  |  99,04  |  99,04  |  178,01  |  178,01  |  178,01  |  178,01  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  67,44  |  67,44  |  67,44  |  67,44  |  121,22  |  121,22  |  121,22  |  121,22  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  39,47  |  39,47  |  39,47  |  39,47  |  70,94  |  70,94  |  70,94  |  70,94  |
|  2.5  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицыэлектрической расчетной мощности трехставочного тарифа:  |
| менее 150 кВт  |  руб./  МВт.мес.  | 76324,51  | 76324,51  | 76324,51  | 76324,51  | 136584,70 | 136584,70 | 136584,70 | 136584,70 |
| от 150 кВт до 670 кВт  |  руб./  МВт.мес.  | 70125,88  | 70125,88  | 70125,88  | 70125,88  | 125492,10 | 125492,10 | 125492,10 | 125492,10 |
| от 670 кВт до 10МВт  |  руб./  МВт.мес.  | 47752,39  | 47752,39  | 47752,39  | 47752,39  | 85454,14  | 85454,14  | 85454,14  | 85454,14  |
| не менее 10 МВт  |  руб./  МВт.мес.  | 27946,00  | 27946,00  | 27946,00  | 27946,00  | 50010,09  | 50010,09  | 50010,09  | 50010,09  |
|  3.  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств [<2>](#Par1219) |
|  3.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  2101,65  |  2403,59  |  2615,18  |  2805,41  |  2353,80  |  2685,96  |  2918,66  |  3127,76  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  2092,90  |  2394,84  |  2606,43  |  2796,66  |  2338,06  |  2670,22  |  2902,92  |  3112,02  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  2061,30  |  2363,24  |  2574,83  |  2765,06  |  2281,27  |  2613,43  |  2846,13  |  3055,23  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  2033,33  |  2335,27  |  2546,86  |  2737,09  |  2230,99  |  2563,15  |  2795,85  |  3004,95  |
| 3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  692,82  |  692,82  |  692,82  |  692,82  |  727,19  |  727,19  |  727,19  |  727,19  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1220) | руб./МВт.ч |  692,82  |  692,82  |  692,82  |  692,82  |  727,19  |  727,19  |  727,19  |  727,19  |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  1299,61  |  1601,55  |  1813,14  |  2003,37  |  1429,54  |  1761,70  |  1994,40  |  2203,50  |
| 3.1.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1218) | руб./МВт.ч |  1,43  |  1,43  |  1,43  |  1,43  |  3,321  |  3,321  |  3,321  |  3,321  |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  107,79  |  107,79  |  107,79  |  107,79  |  193,75  |  193,75  |  193,75  |  193,75  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  99,04  |  99,04  |  99,04  |  99,04  |  178,01  |  178,01  |  178,01  |  178,01  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  67,44  |  67,44  |  67,44  |  67,44  |  121,22  |  121,22  |  121,22  |  121,22  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  39,47  |  39,47  |  39,47  |  39,47  |  70,94  |  70,94  |  70,94  |  70,94  |
|  3.2  | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  2921,87  |  3223,81  |  3435,40  |  3625,63  |  3374,95  |  3707,11  |  3939,81  |  4148,91  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  2904,14  |  3206,08  |  3417,67  |  3607,90  |  3341,77  |  3673,93  |  3906,63  |  4115,73  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  2840,17  |  3142,11  |  3353,70  |  3543,93  |  3222,00  |  3554,16  |  3786,86  |  3995,96  |
| свыше 10 МВт  | руб./МВт.ч |  2783,54  |  3085,48  |  3297,07  |  3487,30  |  3115,97  |  3448,13  |  3680,83  |  3889,93  |
| 3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  1402,60  |  1402,60  |  1402,60  |  1402,60  |  1533,51  |  1533,51  |  1533,51  |  1533,51  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1220) | руб./МВт.ч |  1402,60  |  1402,60  |  1402,60  |  1402,60  |  1533,51  |  1533,51  |  1533,51  |  1533,51  |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  1299,61  |  1601,55  |  1813,14  |  2003,37  |  1429,54  |  1761,70  |  1994,40  |  2203,50  |
| 3.2.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1218) | руб./МВт.ч |  1,43  |  1,43  |  1,43  |  1,43  |  3,321  |  3,321  |  3,321  |  3,321  |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  218,23  |  218,23  |  218,23  |  218,23  |  408,58  |  408,58  |  408,58  |  408,58  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  200,50  |  200,50  |  200,50  |  200,50  |  375,40  |  375,40  |  375,40  |  375,40  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  136,53  |  136,53  |  136,53  |  136,53  |  255,63  |  255,63  |  255,63  |  255,63  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  79,90  |  79,90  |  79,90  |  79,90  |  149,60  |  149,60  |  149,60  |  149,60  |
|  3.3  | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  4425,75  |  4727,69  |  4939,28  |  5129,51  |  5301,82  |  5633,98  |  5866,68  |  6075,78  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  4391,58  |  4693,52  |  4905,11  |  5095,34  |  5235,72  |  5567,88  |  5800,58  |  6009,68  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  4268,26  |  4570,20  |  4781,79  |  4972,02  |  4997,12  |  5329,28  |  5561,98  |  5771,08  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  4159,08  |  4461,02  |  4672,61  |  4862,84  |  4785,89  |  5118,05  |  5350,75  |  5559,85  |
| 3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  2704,00  |  2704,00  |  2704,00  |  2704,00  |  3055,00  |  3055,00  |  3055,00  |  3055,00  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1220) | руб./МВт.ч |  1402,60  |  1402,60  |  1402,60  |  1402,60  |  1533,51  |  1533,51  |  1533,51  |  1533,51  |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  1299,61  |  1601,55  |  1813,14  |  2003,37  |  1429,54  |  1761,70  |  1994,40  |  2203,50  |
| 3.3.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1218) | руб./МВт.ч |  1,43  |  1,43  |  1,43  |  1,43  |  3,321  |  3,321  |  3,321  |  3,321  |
| 3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  420,71  |  420,71  |  420,71  |  420,71  |  813,96  |  813,96  |  813,96  |  813,96  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  386,54  |  386,54  |  386,54  |  386,54  |  747,86  |  747,86  |  747,86  |  747,86  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  263,22  |  263,22  |  263,22  |  263,22  |  509,26  |  509,26  |  509,26  |  509,26  |
| свыше 10 МВт  | руб./МВт.ч |  154,04  |  154,04  |  154,04  |  154,04  |  298,03  |  298,03  |  298,03  |  298,03  |
|  4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств [<2>](#Par1219) |
|  4.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощностиэнергопринимающих устройств  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  2101,65  |  2403,59  |  2615,18  |  2805,41  |  2353,80  |  2685,96  |  2918,66  |  3127,76  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  2092,90  |  2394,84  |  2606,43  |  2796,66  |  2338,06  |  2670,22  |  2902,92  |  3112,02  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  2061,30  |  2363,24  |  2574,83  |  2765,06  |  2281,27  |  2613,43  |  2846,13  |  3055,23  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  2033,33  |  2335,27  |  2546,86  |  2737,09  |  2230,99  |  2563,15  |  2795,85  |  3004,95  |
| 4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  692,82  |  692,82  |  692,82  |  692,82  |  727,19  |  727,19  |  727,19  |  727,19  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1220) | руб./МВт.ч |  692,82  |  692,82  |  692,82  |  692,82  |  727,19  |  727,19  |  727,19  |  727,19  |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  1299,61  |  1601,55  |  1813,14  |  2003,37  |  1429,54  |  1761,70  |  1994,40  |  2203,50  |
| 4.1.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1218) | руб./МВт.ч |  1,43  |  1,43  |  1,43  |  1,43  |  3,321  |  3,321  |  3,321  |  3,321  |
| 4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  107,79  |  107,79  |  107,79  |  107,79  |  193,75  |  193,75  |  193,75  |  193,75  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  99,04  |  99,04  |  99,04  |  99,04  |  178,01  |  178,01  |  178,01  |  178,01  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  67,44  |  67,44  |  67,44  |  67,44  |  121,22  |  121,22  |  121,22  |  121,22  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  39,47  |  39,47  |  39,47  |  39,47  |  70,94  |  70,94  |  70,94  |  70,94  |
|  4.2  | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальноймощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  3545,19  |  3847,13  |  4058,72  |  4248,95  |  4203,82  |  4535,98  |  4768,68  |  4977,78  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  3520,65  |  3822,59  |  4034,18  |  4224,41  |  4156,48  |  4488,64  |  4721,34  |  4930,44  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  3432,08  |  3734,02  |  3945,61  |  4135,84  |  3985,59  |  4317,75  |  4550,45  |  4759,55  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  3353,67  |  3655,61  |  3867,20  |  4057,43  |  3834,31  |  4166,47  |  4399,17  |  4608,27  |
| 4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  1942,00  |  1942,00  |  1942,00  |  1942,00  |  2188,00  |  2188,00  |  2188,00  |  2188,00  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1220) | руб./МВт.ч |  1402,60  |  1402,60  |  1402,60  |  1402,60  |  1533,51  |  1533,51  |  1533,51  |  1533,51  |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт.ч |  1299,61  |  1601,55  |  1813,14  |  2003,37  |  1429,54  |  1761,70  |  1994,40  |  2203,50  |
| 4.2.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1218) | руб./МВт.ч |  1,43  |  1,43  |  1,43  |  1,43  |  3,321  |  3,321  |  3,321  |  3,321  |
| 4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./МВт.ч |  302,15  |  302,15  |  302,15  |  302,15  |  582,96  |  582,96  |  582,96  |  582,96  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./МВт.ч |  277,61  |  277,61  |  277,61  |  277,61  |  535,62  |  535,62  |  535,62  |  535,62  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./МВт.ч |  189,04  |  189,04  |  189,04  |  189,04  |  364,73  |  364,73  |  364,73  |  364,73  |
| не менее 10 МВт  | руб./МВт.ч |  110,63  |  110,63  |  110,63  |  110,63  |  213,45  |  213,45  |  213,45  |  213,45  |

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

<1> Сумма тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

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

<3> Учитывается при трансляции стоимости покупки электрической энергии (мощности) в соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.