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](consultantplus://offline/ref=4180BAC77F462B9EAFF29CCB66A8A5B6B2D7E797D8144728BB12CB66C8V962G) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=4180BAC77F462B9EAFF29CCB66A8A5B6B2D7E791D9124728BB12CB66C8V962G) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=4180BAC77F462B9EAFF29CCB66A8A5B6B2D7E791DE104728BB12CB66C8V962G) Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482 "О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам изменения процедуры смены гарантирующих поставщиков", [Положением](consultantplus://offline/ref=4180BAC77F462B9EAFF282C670C4FFB9B5D8B998DD184A78E74D903B9F9BBDA6A79359EFD611C2429ACD8EV86BG) 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](consultantplus://offline/ref=4180BAC77F462B9EAFF282C670C4FFB9B5D8B998DD18487AEE4D903B9F9BBDA6VA67G) 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 потребителей с 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 по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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 потребителей с 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 по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости 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 по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической 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 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 подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par309) | | | |
| 3.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом 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 по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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 с 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 |
| 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 по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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 с учетом 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 по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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 подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par309) | | | |
| 4.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом 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 по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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 по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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 по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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](consultantplus://offline/ref=4180BAC77F462B9EAFF29CCB66A8A5B6B2D0E392DD114728BB12CB66C8V962G) 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 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 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| 1.1 | средневзвешенная стоимость  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 единой национальной (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 оплату нормативных  технологических  потерь <4> | руб./МВт.ч | 1712,60 |  |  |  | 1712,60 |  |  |  |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par814) | руб./МВт.ч | 1,43 |  |  |  | 3,321 |  |  |  |
| 1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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 потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| ставка  средневзвешенной стоимости  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  средневзвешенной стоимости  единицы  электрической  энергии | руб./МВт.ч | 692,82 |  |  |  | 727,19 |  |  |  |
| удельная  стоимость  электрической  энергии оптового рынка [<3>](#Par816) | руб./МВт.ч | 692,82 |  |  |  | 727,19 |  |  |  |
| 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 | руб./   МВт.мес. | 123328,44 |  |  |  | 134964,06 |  |  |  |
| ставка на оплату нормативных  технологических  потерь <4> | руб./МВт.ч | 1712,60 |  |  |  | 1712,60 |  |  |  |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par814) | руб./МВт.ч | 1,43 |  |  |  | 3,321 |  |  |  |
| 2.4 | 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./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 |  |  |  |
| 2.5 | 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./   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 подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par815) | | | | | | | | | |
| 3.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей 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 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость  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 единой национальной (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 оплату нормативных  технологических  потерь <4> | руб./МВт.ч | 1712,60 |  |  |  | 1712,60 |  |  |  |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par814) | руб./МВт.ч | 1,43 |  |  |  | 3,321 |  |  |  |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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 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 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| свыше 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость  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 единой национальной (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 оплату нормативных  технологических  потерь <4> | руб./МВт.ч | 1712,60 |  |  |  | 1712,60 |  |  |  |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par814) | руб./МВт.ч | 1,43 |  |  |  | 3,321 |  |  |  |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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 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 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость  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 единой национальной (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 оплату нормативных  технологических  потерь <4> | руб./МВт.ч | 1712,60 |  |  |  | 1712,60 |  |  |  |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par814) | руб./МВт.ч | 1,43 |  |  |  | 3,321 |  |  |  |
| 3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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 |  |  |  |
| свыше 10 МВт | руб./МВт.ч | 154,04 |  |  |  | 298,03 |  |  |  |
| 4. | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par815) | | | | | | | | | |
| 4.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей 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 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость  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 единой национальной (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 оплату нормативных  технологических  потерь <4> | руб./МВт.ч | 1712,60 |  |  |  | 1712,60 |  |  |  |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par814) | руб./МВт.ч | 1,43 |  |  |  | 3,321 |  |  |  |
| 4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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 по подгруппам потребителей 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 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| не менее 10 МВт | руб./МВт.ч | x |  |  |  | x |  |  |  |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость  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 единой национальной (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 оплату нормативных  технологических  потерь <4> | руб./МВт.ч | 1712,60 |  |  |  | 1712,60 |  |  |  |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par814) | руб./МВт.ч | 1,43 |  |  |  | 3,321 |  |  |  |
| 4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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](consultantplus://offline/ref=4180BAC77F462B9EAFF29CCB66A8A5B6B2D0E392DD114728BB12CB66C8V962G) 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 мощности энергопринимающих 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 10 МВт | 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 | средневзвешенная стоимость  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 единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт.ч | 1299,61 | 1601,55 | 1813,14 | 2003,37 | 1429,54 | 1761,70 | 1994,40 | 2203,50 |
| 1.3 | инфраструктурные платежи [<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 учетом максимальной 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 10 МВт | 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 мощности энергопринимающих устройств | | | | | | | | | |
| 2.1 | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | |
| ставка  средневзвешенной стоимости  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  средневзвешенной стоимости  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 оптового рынка [<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 на содержание  электрических  сетей | руб./   МВт.мес. | 792141,83 | 832301,75 | 905224,15 | 595601,47 | 871356,01 | 915531,93 | 995746,57 | 655161,62 |
| единая ставка на оплату  технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт.ч | 44,92 | 155,38 | 313,22 | 682,88 | 49,41 | 170,92 | 344,55 | 751,17 |
| 2.3 | инфраструктурные платежи [<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 учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической 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 10 МВт | 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 учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической 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 10 МВт | 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 мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1219) | | | | | | | | | |
| 3.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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 10 МВт | 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 | средневзвешенная стоимость  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 единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт.ч | 1299,61 | 1601,55 | 1813,14 | 2003,37 | 1429,54 | 1761,70 | 1994,40 | 2203,50 |
| 3.1.3 | инфраструктурные платежи [<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 учетом максимальной 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 10 МВт | 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 мощности энергопринимающих 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 10 МВт | 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 | средневзвешенная стоимость  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 единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт.ч | 1299,61 | 1601,55 | 1813,14 | 2003,37 | 1429,54 | 1761,70 | 1994,40 | 2203,50 |
| 3.2.3 | инфраструктурные платежи [<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 учетом максимальной 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 10 МВт | 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 мощности энергопринимающих 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 10 МВт | 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 | средневзвешенная стоимость  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 единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт.ч | 1299,61 | 1601,55 | 1813,14 | 2003,37 | 1429,54 | 1761,70 | 1994,40 | 2203,50 |
| 3.3.3 | инфраструктурные платежи [<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 учетом максимальной 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 10 МВт | 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 мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1219) | | | | | | | | | |
| 4.1 | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих 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 10 МВт | 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 | средневзвешенная стоимость  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 единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт.ч | 1299,61 | 1601,55 | 1813,14 | 2003,37 | 1429,54 | 1761,70 | 1994,40 | 2203,50 |
| 4.1.3 | инфраструктурные платежи [<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 учетом максимальной 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 10 МВт | 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 максимальной мощности 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 10 МВт | 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 | средневзвешенная стоимость  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 единицы электрической  энергии  (мощности) | руб./МВт.ч | 1299,61 | 1601,55 | 1813,14 | 2003,37 | 1429,54 | 1761,70 | 1994,40 | 2203,50 |
| 4.2.3 | инфраструктурные платежи [<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 учетом максимальной 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 10 МВт | 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](consultantplus://offline/ref=85D1190755E5949208D19ED15CE1BEFCCBC339483A519612E7FFC82760W968G) Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.