КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 13 февраля 2013 г. N 4/4

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ КОМИТЕТА ПО ЦЕНАМ И

ТАРИФАМ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ ОТ 28.12.2012 N 43/1

Во исполнение пункта 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2012 N 1482 "О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам изменения процедуры смены гарантирующих поставщиков", в целях приведения нормативного правового акта комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", Приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э "Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков" комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края постановляет:

1. Внести изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.12.2012 N 43/1 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") ЗАО "Альянс - Энерго", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ОАО "Ванинский морской торговый порт", ООО "Бункер порт", ОАО "Хабаровский аэропорт", ООО "Транснефтьэнерго", ООО "РН-Энерго" покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2013 год", изложив приложения 1, 2, 3, 4 в новой редакции [(прилагаются)](#Par31).

1.1. Изменения, внесенные настоящим постановлением, действуют с 01 января 2013 года.

И.о. председателя

И.П.Филатова

Приложение 1

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 28 декабря 2012 г. N 43/1

(в редакции постановления

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 13 февраля 2013 г. N 4/4

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ОАО ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ

"ХАБАРОВСКЭНЕРГОСБЫТ") ЗАО "АЛЬЯНС - ЭНЕРГО",

ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ОАО "ВАНИНСКИЙ МОРСКОЙ ТОРГОВЫЙ ПОРТ",

ООО "БУНКЕР ПОРТ", ОАО "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ",

ООО "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО", ООО "РН-ЭНЕРГО" ПОКУПАТЕЛЯМ НА

ТЕРРИТОРИИ ХАБАРОВСКОГО КРАЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К

НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  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  |  2394,14 |  2778,29 |  2981,72 |  3213,82 |  2560,37 |  2987,51 |  3204,03 |  3484,86 |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  2375,37 |  2759,52 |  2962,95 |  3195,05 |  2541,27 |  2968,41 |  3184,93 |  3465,76 |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  2300,27 |  2684,42 |  2887,85 |  3119,95 |  2464,86 |  2892,00 |  3108,52 |  3389,35 |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  2232,69 |  2616,84 |  2820,27 |  3052,37 |  2396,09 |  2823,23 |  3039,75 |  3320,58 |
| 1.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  1435,63 |  1435,63 |  1435,63 |  1435,63 |  1529,03 |  1529,03 |  1529,03 |  1529,03 |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par454) | руб./ МВт. ч  |  1430,12 |  1430,12 |  1430,12 |  1430,12 |  1523,69 |  1523,69 |  1523,69 |  1523,69 |
| 1.2  | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  697,21 |  1081,36 |  1284,79 |  1516,89 |  765,27 |  1192,41 |  1408,93 |  1689,76 |
| 1.3  | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par452) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  2,23 |  2,23 |  2,23 |  2,45 |  2,45 |  2,45 |  2,45 |
| 1.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  259,07 |  259,07 |  259,07 |  259,07 |  263,62 |  263,62 |  263,62 |  263,62 |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  240,30 |  240,30 |  240,30 |  240,30 |  244,52 |  244,52 |  244,52 |  244,52 |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  165,20 |  165,20 |  165,20 |  165,20 |  168,11 |  168,11 |  168,11 |  168,11 |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  97,62 |  97,62 |  97,62 |  97,62 |  99,34 |  99,34 |  99,34 |  99,34 |
| 2  | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| 2.1  | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./ МВт. мес. | 460726,34 | 476247,64 | 462208,82 | 298039,59 | 496333,17 | 477305,99 | 458326,04 | 277535,12 |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par454) | руб./ МВт. мес. | 447639,73 | 447639,73 | 447639,73 | 298039,59 | 467143,73 | 467143,73 | 458326,04 | 277535,12 |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической энергии  | руб./ МВт. ч  |  692,82 |  692,82 |  692,82 |  692,82 |  726,72 |  726,72 |  726,72 |  726,72 |
| удельная стоимость электрической энергии оптовогорынка [<3>](#Par454) | руб./ МВт. ч  |  692,58 |  692,58 |  692,58 |  692,58 |  726,50 |  726,50 |  726,50 |  726,50 |
| 2.2  | услуги по передаче электрической энергии (мощности)  |
| единая ставка насодержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 415994,40 | 625349,73 | 631726,26 | 384785,45 | 451353,92 | 642296,71 | 640997,80 | 385747,41 |
| единая ставка наоплату технологическогорасхода (потерь)электроэнергии  | руб./ МВт. ч  |  42,41 |  105,99 |  269,60 |  557,88 |  45,13 |  112,78 |  286,85 |  574,61 |
| 2.3  | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par452) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  2,23 |  2,23 |  2,23 |  2,45 |  2,45 |  2,45 |  2,45 |
| 2.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицыэлектрической энергии трехставочного тарифа  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  125,51 |  125,51 |  125,51 |  125,51 |  125,74 |  125,74 |  125,74 |  125,74 |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  116,41 |  116,41 |  116,41 |  116,41 |  116,62 |  116,62 |  116,62 |  116,62 |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  80,03 |  80,03 |  80,03 |  80,03 |  80,18 |  80,18 |  80,18 |  80,18 |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  47,29 |  47,29 |  47,29 |  47,29 |  47,38 |  47,38 |  47,38 |  47,38 |
| 2.5  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицыэлектрической расчетной мощности трехставочного тарифа  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. мес. |  81091,05 |  81091,05 |  81091,05 |  81091,05 |  80823,92 |  80823,92 |  80823,92 |  80823,92 |
|  | от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. мес. |  75214,89 |  75214,89 |  75214,89 |  75214,89 |  74967,11 |  74967,11 |  74967,11 |  74967,11 |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. мес. |  51710,24 |  51710,24 |  51710,24 |  51710,24 |  51539,89 |  51539,89 |  51539,89 |  51539,89 |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. мес. |  30556,05 |  30556,05 |  30556,05 |  30556,05 |  30455,39 |  30455,39 |  30455,39 |  30455,39 |
| 3.  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par453) |
| 3.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  1521,18 |  1905,33 |  2108,76 |  2340,86 |  1623,83 |  2050,97 |  2267,49 |  2548,32 |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  1512,05 |  1896,20 |  2099,63 |  2331,73 |  1614,68 |  2041,82 |  2258,34 |  2539,17 |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  1475,52 |  1859,67 |  2063,10 |  2295,20 |  1578,08 |  2005,22 |  2221,74 |  2502,57 |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  1442,64 |  1826,79 |  2030,22 |  2262,32 |  1545,14 |  1972,28 |  2188,80 |  2469,63 |
| 3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  695,71 |  695,71 |  695,71 |  695,71 |  729,84 |  729,84 |  729,84 |  729,84 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par454) | руб./ МВт. ч  |  692,58 |  692,58 |  692,58 |  692,58 |  726,72 |  726,72 |  726,72 |  726,72 |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  697,21 |  1081,36 |  1284,79 |  1516,89 |  765,27 |  1192,41 |  1408,93 |  1689,76 |
| 3.1.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par452) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  2,23 |  2,23 |  2,23 |  2,45 |  2,45 |  2,45 |  2,45 |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  126,03 |  126,03 |  126,03 |  126,03 |  126,27 |  126,27 |  126,27 |  126,27 |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  116,90 |  116,90 |  116,90 |  116,90 |  117,12 |  117,12 |  117,12 |  117,12 |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  80,37 |  80,37 |  80,37 |  80,37 |  80,52 |  80,52 |  80,52 |  80,52 |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  47,49 |  47,49 |  47,49 |  47,49 |  47,58 |  47,58 |  47,58 |  47,58 |
| 3.2  | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  2394,14 |  2778,29 |  2981,72 |  3213,82 |  2560,37 |  2987,51 |  3204,03 |  3484,86 |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  2375,37 |  2759,52 |  2962,95 |  3195,05 |  2541,27 |  2968,41 |  3184,93 |  3465,76 |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  2300,27 |  2684,42 |  2887,85 |  3119,95 |  2464,86 |  2892,00 |  3108,52 |  3389,35 |
| свыше 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  2232,69 |  2616,84 |  2820,27 |  3052,37 |  2396,09 |  2823,23 |  3039,75 |  3320,58 |
| 3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  1435,63 |  1435,63 |  1435,63 |  1435,63 |  1529,03 |  1529,03 |  1529,03 |  1529,03 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par454) | руб./ МВт. ч  |  1430,12 |  1430,12 |  1430,12 |  1430,12 |  1523,69 |  1523,69 |  1523,69 |  1523,69 |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  697,21 |  1081,36 |  1284,79 |  1516,89 |  765,27 |  1192,41 |  1408,93 |  1689,76 |
| 3.2.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par452) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  2,23 |  2,23 |  2,23 |  2,45 |  2,45 |  2,45 |  2,45 |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  259,07 |  259,07 |  259,07 |  259,07 |  263,62 |  263,62 |  263,62 |  263,62 |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  240,30 |  240,30 |  240,30 |  240,30 |  244,52 |  244,52 |  244,52 |  244,52 |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  165,20 |  165,20 |  165,20 |  165,20 |  168,11 |  168,11 |  168,11 |  168,11 |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  97,62 |  97,62 |  97,62 |  97,62 |  99,34 |  99,34 |  99,34 |  99,34 |
| 3.3  | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  5891,88 |  6276,03 |  6479,46 |  6711,56 |  6312,11 |  6739,25 |  6955,77 |  7236,60 |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  5834,17 |  6218,32 |  6421,75 |  6653,85 |  6252,86 |  6680,00 |  6896,52 |  7177,35 |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  5603,34 |  5987,49 |  6190,92 |  6423,02 |  6015,82 |  6442,96 |  6659,48 |  6940,31 |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  5395,60 |  5779,75 |  5983,18 |  6215,28 |  5802,48 |  6229,62 |  6446,14 |  6726,97 |
| 3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  4396,08 |  4396,08 |  4396,08 |  4396,08 |  4726,61 |  4726,61 |  4726,61 |  4726,61 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par454) | руб./ МВт. ч  |  1430,12 |  1430,12 |  1430,12 |  1430,12 |  1523,69 |  1523,69 |  1523,69 |  1523,69 |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  697,21 |  1081,36 |  1284,79 |  1516,89 |  765,27 |  1192,41 |  1408,93 |  1689,76 |
| 3.3.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par452) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  2,23 |  2,23 |  2,23 |  2,45 |  2,45 |  2,45 |  2,45 |
| 3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  796,36 |  796,36 |  796,36 |  796,36 |  817,78 |  817,78 |  817,78 |  817,78 |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  738,65 |  738,65 |  738,65 |  738,65 |  758,53 |  758,53 |  758,53 |  758,53 |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  507,82 |  507,82 |  507,82 |  507,82 |  521,49 |  521,49 |  521,49 |  521,49 |
| свыше 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  300,08 |  300,08 |  300,08 |  300,08 |  308,15 |  308,15 |  308,15 |  308,15 |
| 4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par453) |
| 4.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  1521,18 |  1905,33 |  2108,76 |  2340,86 |  1623,83 |  2050,97 |  2267,49 |  2548,32 |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  1512,05 |  1896,20 |  2099,63 |  2331,73 |  1614,68 |  2041,82 |  2258,34 |  2539,17 |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  1475,52 |  1859,67 |  2063,10 |  2295,20 |  1578,08 |  2005,22 |  2221,74 |  2502,57 |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  1442,64 |  1826,79 |  2030,22 |  2262,32 |  1545,14 |  1972,28 |  2188,80 |  2469,63 |
| 4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  695,71 |  695,71 |  695,71 |  695,71 |  729,84 |  729,84 |  729,84 |  729,84 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par454) | руб./ МВт. ч  |  692,58 |  692,58 |  692,58 |  692,58 |  726,72 |  726,72 |  726,72 |  726,72 |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  697,21 |  1081,36 |  1284,79 |  1516,89 |  765,27 |  1192,41 |  1408,93 |  1689,76 |
| 4.1.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par452) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  2,23 |  2,23 |  2,23 |  2,45 |  2,45 |  2,45 |  2,45 |
| 4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  126,03 |  126,03 |  126,03 |  126,03 |  126,27 |  126,27 |  126,27 |  126,27 |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  116,90 |  116,90 |  116,90 |  116,90 |  117,12 |  117,12 |  117,12 |  117,12 |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  80,37 |  80,37 |  80,37 |  80,37 |  80,52 |  80,52 |  80,52 |  80,52 |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  47,49 |  47,49 |  47,49 |  47,49 |  47,58 |  47,58 |  47,58 |  47,58 |
| 4.2  | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  2825,60 |  3209,75 |  3413,18 |  3645,28 |  3023,03 |  3450,17 |  3666,69 |  3947,52 |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  2801,97 |  3186,12 |  3389,55 |  3621,65 |  2998,93 |  3426,07 |  3642,59 |  3923,42 |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  2707,45 |  3091,60 |  3295,03 |  3527,13 |  2902,51 |  3329,65 |  3546,17 |  3827,00 |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  2622,38 |  3006,53 |  3209,96 |  3442,06 |  2815,73 |  3242,87 |  3459,39 |  3740,22 |
| 4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  1800,07 |  1800,07 |  1800,07 |  1800,07 |  1922,66 |  1922,66 |  1922,66 |  1922,66 |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par454) | руб./ МВт. ч  |  1430,12 |  1430,12 |  1430,12 |  1430,12 |  1523,69 |  1523,69 |  1523,69 |  1523,69 |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицыэлектрической энергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  697,21 |  1081,36 |  1284,79 |  1516,89 |  765,27 |  1192,41 |  1408,93 |  1689,76 |
| 4.2.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par452) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  2,23 |  2,23 |  2,23 |  2,45 |  2,45 |  2,45 |  2,45 |
| 4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  326,09 |  326,09 |  326,09 |  326,09 |  332,65 |  332,65 |  332,65 |  332,65 |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  302,46 |  302,46 |  302,46 |  302,46 |  308,55 |  308,55 |  308,55 |  308,55 |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  207,94 |  207,94 |  207,94 |  207,94 |  212,13 |  212,13 |  212,13 |  212,13 |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  122,87 |  122,87 |  122,87 |  122,87 |  125,35 |  125,35 |  125,35 |  125,35 |

Примечание: Цены (тарифы) установлены без налога на добавленную стоимость.

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

<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 службой по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

Приложение 2

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 28 декабря 2012 г. N 43/1

(в редакции постановления

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 13 февраля 2013 г. N 4/4

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ОАО

"ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ

"ХАБАРОВСКЭНЕРГОСБЫТ") ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ

ХАБАРОВСКОГО КРАЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ

КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  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  |  1696,93  |  1795,10  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  1678,16  |  1776,00  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  1603,06  |  1699,59  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  1535,48  |  1630,82  |
| 1.1.  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  1435,63  |  1529,03  |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка[<3>](#Par800) | руб./ МВт. ч  |  1430,12  |  1523,69  |
| 1.2.  | инфраструктурные платежи [<1>](#Par798) | руб./ МВт. ч  |  2,23  |  2,45  |
| 1.3.  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  259,07  |  263,62  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  240,30  |  244,52  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  165,20  |  168,11  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  97,62  |  99,34  |
| 2  | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| 2.1  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  |
| ставка средневзвешенной стоимостиединицы электрической расчетной мощности  | руб./ МВт. мес. |  460726,34  |  496333,17  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par800) | руб./ МВт. мес. |  447639,73  |  467143,73  |
| ставка средневзвешенной стоимостиединицы электрической энергии  | руб./ МВт. ч  |  692,82  |  726,72  |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка [<3>](#Par800) | руб./ МВт. ч  |  692,58  |  726,50  |
| 2.2.  | инфраструктурные платежи [<1>](#Par798) | руб./ МВт. ч  |  2,23  |  2,45  |
| 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  |  125,51  |  125,74  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  116,41  |  116,62  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  80,03  |  80,18  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  47,29  |  47,38  |
| 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. |  81091,05  |  80823,92  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. мес. |  75214,89  |  74967,11  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./ МВт. мес. |  51710,24  |  51539,89  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. мес. |  30556,05  |  30455,39  |
| 3.  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par799) |
| 3.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  823,97  |  858,56  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  814,84  |  849,41  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  778,31  |  812,81  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  745,43  |  779,87  |
| 3.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  695,71  |  729,84  |
| удельная стоимость электроэнергии(мощности) оптового рынка [<3>](#Par800) | руб./ МВт. ч  |  692,58  |  726,72  |
| 3.1.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par798) | руб./ МВт. ч  |  2,23  |  2,45  |
| 3.1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  126,03  |  126,27  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  116,90  |  117,12  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  80,37  |  80,52  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  47,49  |  47,58  |
| 3.2  | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей сучетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  1696,93  |  1795,10  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  1678,16  |  1776,00  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  1603,06  |  1699,59  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  1535,48  |  1630,82  |
| 3.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  1435,63  |  1529,03  |
| удельная стоимость электроэнергии(мощности) оптового рынка [<3>](#Par800) | руб./ МВт. ч  |  1430,12  |  1523,69  |
| 3.2.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par798) | руб./ МВт. ч  |  2,23  |  2,45  |
| 3.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  259,07  |  263,62  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  240,30  |  244,52  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  165,20  |  168,11  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  97,62  |  99,34  |
| 3.3  | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  5194,67  |  5546,84  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  5136,96  |  5487,59  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  4906,13  |  5250,55  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  4698,39  |  5037,21  |
| 3.3.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  4396,08  |  4726,61  |
| удельная стоимость электроэнергии(мощности) оптового рынка [<3>](#Par800) | руб./ МВт. ч  |  1430,12  |  1523,69  |
| 3.3.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par798) | руб./ МВт. ч  |  2,23  |  2,45  |
| 3.3.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  796,36  |  817,78  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  738,65  |  758,53  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  507,82  |  521,49  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  300,08  |  308,15  |
| 4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par799) |
| 4.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  823,97  |  858,56  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  814,84  |  849,41  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  778,31  |  812,81  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  745,43  |  779,87  |
| 4.1.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  695,71  |  729,84  |
| удельная стоимость электроэнергии(мощности) оптового рынка [<3>](#Par800) | руб./ МВт. ч  |  692,58  |  726,72  |
| 4.1.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par798) | руб./ МВт. ч  |  2,23  |  2,45  |
| 4.1.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  126,03  |  126,27  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  116,90  |  117,12  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  80,37  |  80,52  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  47,49  |  47,58  |
| 4.2  | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  2128,39  |  2257,76  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  2104,76  |  2233,66  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  2010,24  |  2137,24  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  1925,17  |  2050,46  |
| 4.2.1 | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  1800,07  |  1922,66  |
| удельная стоимость электроэнергии(мощности) оптового рынка [<3>](#Par800) | руб./ МВт. ч  |  1430,12  |  1523,69  |
| 4.2.2 | инфраструктурные платежи [<1>](#Par798) | руб./ МВт. ч  |  2,23  |  2,45  |
| 4.2.3 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  326,09  |  332,65  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  302,46  |  308,55  |
| от 670 кВт до 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  207,94  |  212,13  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  122,87  |  125,35  |

Примечание: Цены (тарифы) установлены без налога на добавленную стоимость.

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

<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 службой по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

Приложение 3

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 28 декабря 2012 г. N 43/1

(в редакции постановления

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 13 февраля 2013 г. N 4/4

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ

"ХАБАРОВСКЭНЕРГОСБЫТ") ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

ПОКУПАТЕЛЯМ ХАБАРОВСКОГО КРАЯ, ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИЕ УСТРОЙСТВА

КОТОРЫХ ПРИСОЕДИНЕНЫ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВОЙ

ОРГАНИЗАЦИИ ЧЕРЕЗ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ УСТАНОВКИ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ

КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  N  |  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  |  |  |  |  |
|  | 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  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| 1.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  1435,63 |  |  1435,63 |  |  1529,03 |  |  1529,03 |  |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1240) | руб./ МВт. ч  |  1430,12 |  |  1430,12 |  |  1523,69 |  |  1523,69 |  |
| 1.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)  |
| единая ставка насодержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 344505,69 |  | 433447,87 |  | 396181,54 |  | 498465,05 |  |
| 1.3  | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1238) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  |  2,23 |  |  2,45 |  |  2,45 |  |
| 1.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  259,07 |  |  259,07 |  |  263,62 |  |  263,62 |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  240,30 |  |  240,30 |  |  244,52 |  |  244,52 |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  165,20 |  |  165,20 |  |  168,11 |  |  168,11 |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  97,62 |  |  97,62 |  |  99,34 |  |  99,34 |  |
| 2  | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| 2.1  | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./ МВт. мес. | 321362,45 |  | 354068,87 |  | 429273,34 |  | 353130,11 |  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par1240) | руб./ МВт. мес. | 321362,45 |  | 354068,87 |  | 429273,34 |  | 353130,11 |  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической энергии  | руб./ МВт. ч  |  692,82 |  |  692,82 |  |  726,72 |  |  726,72 |  |
| удельная стоимость электрической энергии оптовогорынка [<3>](#Par1240) | руб./ МВт. ч  |  692,58 |  |  692,58 |  |  726,50 |  |  726,50 |  |
| 2.2  | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)  |
| единая ставка насодержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 344505,69 |  | 433447,87 |  | 396181,54 |  | 498465,05 |  |
| 2.3  | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1238) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  |  2,23 |  |  2,45 |  |  2,45 |  |
| 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  |  125,51 |  |  125,51 |  |  125,74 |  |  125,74 |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  116,41 |  |  116,41 |  |  116,62 |  |  116,62 |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  80,03 |  |  80,03 |  |  80,18 |  |  80,18 |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  47,29 |  |  47,29 |  |  47,38 |  |  47,38 |  |
| 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. |  81091,05 |  |  81091,05 |  |  80823,92 |  |  80823,92 |  |
|  | от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. мес. |  75214,89 |  |  75214,89 |  |  74967,11 |  |  74967,11 |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. мес. |  51710,24 |  |  51710,24 |  |  51539,89 |  |  51539,89 |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. мес. |  30556,05 |  |  30556,05 |  |  30455,39 |  |  30455,39 |  |
| 3.  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1239) |
| 3.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальноймощности энергопринимающих устройств  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  1478,77 |  |  1839,16 |  |  1578,70 |  |  1980,64 |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  1469,64 |  |  1830,03 |  |  1569,55 |  |  1971,49 |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  1433,11 |  |  1793,50 |  |  1532,95 |  |  1934,89 |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  1400,23 |  |  1760,62 |  |  1500,01 |  |  1901,95 |  |
| 3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  695,71 |  |  695,71 |  |  729,84 |  |  729,84 |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1240) | руб./ МВт. ч  |  692,58 |  |  692,58 |  |  726,72 |  |  726,72 |  |
| 3.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)  |
| единая ставка насодержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 344505,69 |  | 433447,87 |  | 396181,54 |  | 498465,05 |  |
| 3.1.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1238) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  |  2,23 |  |  2,45 |  |  2,45 |  |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  126,03 |  |  126,03 |  |  126,27 |  |  126,27 |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  116,90 |  |  116,90 |  |  117,12 |  |  117,12 |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  80,37 |  |  80,37 |  |  80,52 |  |  80,52 |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  47,49 |  |  47,49 |  |  47,58 |  |  47,58 |  |
| 3.2  | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  2351,73 |  |  2712,12 |  |  2515,24 |  |  2917,18 |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  2332,96 |  |  2693,35 |  |  2496,14 |  |  2898,08 |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  2257,86 |  |  2618,25 |  |  2419,73 |  |  2821,67 |  |
| свыше 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  2190,28 |  |  2550,67 |  |  2350,96 |  |  2752,90 |  |
| 3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  1435,63 |  |  1435,63 |  |  1529,03 |  |  1529,03 |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1240) | руб./ МВт. ч  |  1430,12 |  |  1430,12 |  |  1523,69 |  |  1523,69 |  |
| 3.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)  |
| единая ставка насодержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 344505,69 |  | 433447,87 |  | 396181,54 |  | 498465,05 |  |
| 3.2.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1238) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  |  2,23 |  |  2,45 |  |  2,45 |  |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  259,07 |  |  259,07 |  |  263,62 |  |  263,62 |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  240,30 |  |  240,30 |  |  244,52 |  |  244,52 |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  165,20 |  |  165,20 |  |  168,11 |  |  168,11 |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  97,62 |  |  97,62 |  |  99,34 |  |  99,34 |  |
| 3.3  | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  5 849,47 |  |  6 209,86 |  |  6266,98 |  |  6668,92 |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  5 791,76 |  |  6 152,15 |  |  6207,73 |  |  6609,67 |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  5 560,93 |  |  5 921,32 |  |  5970,69 |  |  6372,63 |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  5 353,19 |  |  5 713,58 |  |  5757,35 |  |  6159,29 |  |
| 3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  4 396,08 |  |  4 396,08 |  |  4726,61 |  |  4726,61 |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1240) | руб./ МВт. ч  |  1 430,12 |  |  1 430,12 |  |  1523,69 |  |  1523,69 |  |
| 3.3.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)  |
| единая ставка насодержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 344505,69 |  | 433447,87 |  | 396181,54 |  | 498465,05 |  |
| 3.3.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1238) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  |  2,23 |  |  2,45 |  |  2,45 |  |
| 3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  796,36 |  |  796,36 |  |  817,78 |  |  817,78 |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  738,65 |  |  738,65 |  |  758,53 |  |  758,53 |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  507,82 |  |  507,82 |  |  521,49 |  |  521,49 |  |
| свыше 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  300,08 |  |  300,08 |  |  308,15 |  |  308,15 |  |
| 4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1239) |
| 4.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальноймощности энергопринимающих устройств  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  1478,77 |  |  1839,16 |  |  1578,70 |  |  1980,64 |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  1469,64 |  |  1830,03 |  |  1569,55 |  |  1971,49 |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  1433,11 |  |  1793,50 |  |  1532,95 |  |  1934,89 |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  1400,23 |  |  1760,62 |  |  1500,01 |  |  1901,95 |  |
| 4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  695,71 |  |  695,71 |  |  729,84 |  |  729,84 |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1240) | руб./ МВт. ч  |  692,58 |  |  692,58 |  |  726,72 |  |  726,72 |  |
| 4.1.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)  |
| единая ставка насодержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 344505,69 |  | 433447,87 |  | 396181,54 |  | 498465,05 |  |
| 4.1.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1238) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  |  2,23 |  |  2,45 |  |  2,45 |  |
| 4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  126,03 |  |  126,03 |  |  126,27 |  |  126,27 |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  116,90 |  |  116,90 |  |  117,12 |  |  117,12 |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  80,37 |  |  80,37 |  |  80,52 |  |  80,52 |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  47,49 |  |  47,49 |  |  47,58 |  |  47,58 |  |
| 4.2  | - дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  2783,19 |  |  3143,58 |  |  2977,90 |  |  3379,84 |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  2759,56 |  |  3119,95 |  |  2953,80 |  |  3355,74 |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  2665,04 |  |  3025,43 |  |  2857,38 |  |  3259,32 |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  2579,97 |  |  2940,36 |  |  2770,60 |  |  3172,54 |  |
| 4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  1800,07 |  |  1800,07 |  |  1922,66 |  |  1922,66 |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1240) | руб./ МВт. ч  |  1430,12 |  |  1430,12 |  |  1523,69 |  |  1523,69 |  |
| 4.2.2 | услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)  |
| единая ставка насодержание электрических сетей  | руб./ МВт. мес. | 344505,69 |  | 433447,87 |  | 396181,54 |  | 498465,05 |  |
| 4.2.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1238) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  |  2,23 |  |  2,45 |  |  2,45 |  |
| 4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  326,09 |  |  326,09 |  |  332,65 |  |  332,65 |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  302,46 |  |  302,46 |  |  308,55 |  |  308,55 |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  207,94 |  |  207,94 |  |  212,13 |  |  212,13 |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  122,87 |  |  122,87 |  |  125,35 |  |  125,35 |  |

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

<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 службой по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

Приложение 4

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 28 декабря 2012 г. N 43/1

(в редакции постановления

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 13 февраля 2013 г. N 4/4

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ

"ХАБАРОВСКЭНЕРГОСБЫТ") ООО "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО",

ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ПОКУПАТЕЛЯМ ПО ДОГОВОРАМ

ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ ХАБАРОВСКОГО КРАЯ, ЗА

ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ

НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,

УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ

ОКАЗЫВАЮТСЯ ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ

ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ НАЦИОНАЛЬНУЮ

(ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  N  |  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  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| 1.1  | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  1435,63 |  |  |  |  1529,03 |  |  |  |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1781) | руб./ МВт. ч  |  1430,12 |  |  |  |  1523,69 |  |  |  |
| 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 оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./ МВт. ч  |  1803,37 |  |  |  |  1803,37 |  |  |  |
| 1.3  | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1779) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  |  |  |  2,45 |  |  |  |
| 1.4  | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  259,07 |  |  |  |  263,62 |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  240,30 |  |  |  |  244,52 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  165,20 |  |  |  |  168,11 |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  97,62 |  |  |  |  99,34 |  |  |  |
| 2  | Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| 2.1  | средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической расчетной мощности  | руб./ МВт. мес. | 606628,74 |  |  |  | 606030,37 |  |  |  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка [<3>](#Par1781) | руб./ МВт. мес. | 447639,73 |  |  |  | 467143,73 |  |  |  |
| ставка средневзвешеннойстоимости единицы электрической энергии  | руб./ МВт. ч  |  692,82 |  |  |  |  726,72 |  |  |  |
| удельная стоимость электрической энергии оптовогорынка [<3>](#Par1781) | руб./ МВт. ч  |  692,58 |  |  |  |  726,50 |  |  |  |
| 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 оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./ МВт. ч  |  1803,37 |  |  |  |  1803,37 |  |  |  |
| 2.3  | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1779) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  |  |  |  2,45 |  |  |  |
| 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  |  125,51 |  |  |  |  125,74 |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  116,41 |  |  |  |  116,62 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  80,03 |  |  |  |  80,18 |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  47,29 |  |  |  |  47,38 |  |  |  |
| 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. |  81091,05 |  |  |  |  80823,92 |  |  |  |
|  | от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. мес. |  75214,89 |  |  |  |  74967,11 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. мес. |  51710,24 |  |  |  |  51539,89 |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. мес. |  30556,05 |  |  |  |  30455,39 |  |  |  |
| 3.  | Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей сучетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1780) |
| 3.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| 3.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  695,71 |  |  |  |  729,84 |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1781) | руб./ МВт. ч  |  692,58 |  |  |  |  726,72 |  |  |  |
| 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 оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./ МВт. ч  |  1803,37 |  |  |  |  1803,37 |  |  |  |
| 3.1.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1779) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  |  |  |  2,45 |  |  |  |
| 3.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  126,03 |  |  |  |  126,27 |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  116,90 |  |  |  |  117,12 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  80,37 |  |  |  |  80,52 |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  47,49 |  |  |  |  47,58 |  |  |  |
| 3.2  | - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетоммаксимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| свыше 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| 3.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  1435,63 |  |  |  |  1529,03 |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1781) | руб./ МВт. ч  |  1430,12 |  |  |  |  1523,69 |  |  |  |
| 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 оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./ МВт. ч  |  1803,37 |  |  |  |  1803,37 |  |  |  |
| 3.2.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1779) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  |  |  |  2,45 |  |  |  |
| 3.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  259,07 |  |  |  |  263,62 |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  240,30 |  |  |  |  244,52 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  165,20 |  |  |  |  168,11 |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  97,62 |  |  |  |  99,34 |  |  |  |
| 3.3  | - пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| 3.3.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  4396,08 |  |  |  |  4726,61 |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1781) | руб./ МВт. ч  |  1430,12 |  |  |  |  1523,69 |  |  |  |
| 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 оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./ МВт. ч  |  1803,37 |  |  |  |  1803,37 |  |  |  |
| 3.3.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1779) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  |  |  |  2,45 |  |  |  |
| 3.3.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  796,36 |  |  |  |  817,78 |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  738,65 |  |  |  |  758,53 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  507,82 |  |  |  |  521,49 |  |  |  |
| свыше 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  300,08 |  |  |  |  308,15 |  |  |  |
| 4  | Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей сучетом максимальной мощности энергопринимающих устройств [<2>](#Par1780) |
| 4.1  | - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| 4.1.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  695,71 |  |  |  |  729,84 |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1781) | руб./ МВт. ч  |  692,58 |  |  |  |  726,72 |  |  |  |
| 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 оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./ МВт. ч  |  1803,37 |  |  |  |  1803,37 |  |  |  |
| 4.1.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1779) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  |  |  |  2,45 |  |  |  |
| 4.1.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  126,03 |  |  |  |  126,27 |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  116,90 |  |  |  |  117,12 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  80,37 |  |  |  |  80,52 |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  47,49 |  |  |  |  47,58 |  |  |  |
| 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  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  x  |  x  |  x  | x  |  x  |  x  |  x  | x  |
| 4.2.1 | средневзвешеннаястоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт. ч  |  1800,07 |  |  |  |  1922,66 |  |  |  |
| удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка [<3>](#Par1781) | руб./ МВт. ч  |  1430,12 |  |  |  |  1523,69 |  |  |  |
| 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 оплатунормативных технологических потерь <4>  | руб./ МВт. ч  |  1803,37 |  |  |  |  1803,37 |  |  |  |
| 4.2.3 | инфраструктурныеплатежи [<1>](#Par1779) | руб./ МВт. ч  |  2,23 |  |  |  |  2,45 |  |  |  |
| 4.2.4 | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |
| менее 150 кВт  | руб./ МВт. ч  |  326,09 |  |  |  |  332,65 |  |  |  |
| от 150 кВт до 670 кВт  | руб./ МВт. ч  |  302,46 |  |  |  |  308,55 |  |  |  |
| от 670 кВт до 10МВт  | руб./ МВт. ч  |  207,94 |  |  |  |  212,13 |  |  |  |
| не менее 10 МВт  | руб./ МВт. ч  |  122,87 |  |  |  |  125,35 |  |  |  |

Примечание: Цены (тарифы) установлены без налога на добавленную стоимость.

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

<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 службой по тарифам от 30.11.2010 N 364-э/4.

УКАЗАНИЯ

ПО ПРИМЕНЕНИЮ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ

КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКЭНЕРГОСБЫТ"),

ЗАО "АЛЬЯНС - ЭНЕРГО", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ОАО "ВАНИНСКИЙ

МОРСКОЙ ТОРГОВЫЙ ПОРТ", ООО "БУНКЕР ПОРТ", ОАО "ХАБАРОВСКИЙ

АЭРОПОРТ", ООО "ТРАНСНЕФТЬЭНЕРГО" В ХАБАРОВСКОМ КРАЕ

1. Общие положения

Термины и определения, данные в настоящих указаниях соответствуют нормативной правовой базе в области государственного регулирования тарифов.

Тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт"), ЗАО "Альянс - Энерго", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ОАО "Ванинский морской торговый порт", ООО "Бункер порт", ОАО "Хабаровский аэропорт", ООО "Транснефтьэнерго" в Хабаровском крае учитывают все затраты по приобретению электрической энергии (мощности) с оптового и розничного рынков, передаче и сбыту электрической энергии.

Тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт"), ЗАО "Альянс - Энерго", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ОАО "Ванинский морской торговый порт", ООО "Бункер порт", ОАО "Хабаровский аэропорт", ООО "Транснефтьэнерго" - единые "котловые" тарифы, сформированы с учетом равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории Хабаровского края и принадлежащих к одной тарификационной группе, с учетом дифференциации по уровням напряжения.

Тарифы на электрическую энергию, учитывают сбытовую надбавку гарантирующего поставщика в виде ставки за обеспечение поставки одного МВт. ч электроэнергии.

2. Группы потребителей

Настоящие тарифы на электрическую энергию дифференцированы по следующим группам потребителей:

2.1. прочие потребители;

2.2. потребители, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки, производителей электрической энергии (потребители опосредованно присоединенные к электрическим сетям).

2.3. Потребители, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

3. Виды тарифов на электрическую энергию

3.1. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям, установлены:

3.1.1. одноставочные, включающие в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

3.1.2. трехставочные, включающие в себя ставку за 1 киловатт-час электрической энергии, ставку за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, ставку за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и прогнозным балансом;

3.1.3. одноставочные, дифференцированные по 2 и 3 зонам суток времени, включающие в себя полную стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

3.2. Интервалы тарифных зон суток (пик, полупик, ночь) по энергозонам устанавливаются Федеральной службой по тарифам на основании информации, запрашиваемой в ОАО "Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России".

3.3. Опосредованным присоединением потребителей к электрическим сетям считается случай, если энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства единой национальной электрической сети. Такой электрической сетью на территории Хабаровского края определено ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая организация" (филиал "Хабаровские электрические сети"). Потребители, опосредованно присоединенные к электрическим сетям ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая организация" (филиал "Хабаровские электрические сети"), оплачивают услуги по передаче электрической энергии по ставке на содержание сетей.

3.4. Потребители, при наличии соответствующих технических средств учета, самостоятельно выбирают для проведения расчетов за электрическую энергию на расчетный период регулирования один из вариантов тарифов тарифного меню, предварительно уведомив об этом гарантирующего поставщика или энергоснабжающую организацию.

3.5. Выбор технических средств учета электрической энергии, их установка и прием в эксплуатацию, в том числе для коммерческих расчетов, производятся по согласованию с гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей, энергосбытовой организацией), в установленном порядке.

3.6. Принятый в договоре энергоснабжения (купли-продажи) вариант тарифного меню действует в течение всего расчетного периода регулирования, равного календарному году, если иное не установлено в договоре.

3.7. Для расчета стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям, услуги по передаче которым оказывают только ОАО "ФСК ЕЭС" следует использовать ставку на оплату нормативных технологических потерь в ЕНЭС, рассчитанную как отношение расходов на компенсацию нормативных технологических потерь ЕНЭС к фактическому объему потребления электрической энергии. При этом расходы на компенсацию нормативных технологических потерь в ЕНЭС, необходимо определить исходя из объема нормативных технологических потерь в ЕНЭС, рассчитанных на основании фактического отпуска электрической энергии (мощности) из сети ОАО "ФСК ЕЭС", умноженного на норматив потерь в ЕНЭС, утвержденный Минэнерго России на соответствующий период регулирования, и ставок на оплату нормативных технологических потерь в ЕНЭС, указанных в [приложении 4](#Par1257) настоящего постановления.