ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ

ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26 декабря 2018 г. N 72/31

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ НА

ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО

РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС"

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. Постановлений департамента по тарифам Приморского края  от 06.03.2019 [N 10/10](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708F01BD6737EEE0077D11C2D0CFB0F94370CFCE4214121A14032494FECF747C93B661AD37C3EBED2A0AC6ED15611A7A9958D13X7kEG), от 26.06.2019 [N 24/6](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708F01BD6737EEE0077D11C2D0DF10295370CFCE4214121A14032494FECF747C93B6618D67C3EBED2A0AC6ED15611A7A9958D13X7kEG)) |

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037F8E11240AF851CF6B0AABBB714774F3006C100EAFE447CB25641AD7X7kEG) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037F8711250CF851CF6B0AABBB714774F3006C100EAFE447CB25641AD7X7kEG) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года N 74 департамент по тарифам Приморского края постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года [цены (тарифы)](#P38) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", согласно приложению N 1.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года [цены (тарифы)](#P564) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", согласно приложению N 2.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года [цены (тарифы)](#P805) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, 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, ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", согласно приложению N 3.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам

Приморского края

В.А.МАЛЮШИЦКИЙ

Приложение N 1

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 26.12.2018 N 72/31

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ НА

РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ

В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ

НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", НА 2019 ГОД

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708F01BD6737EEE0077D11C2D0DF10295370CFCE4214121A14032494FECF747C93B6618D67C3EBED2A0AC6ED15611A7A9958D13X7kEG) департамента по тарифам Приморского края  от 26.06.2019 N 24/6) |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | |
| I полугодие | | | | II полугодие | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | |
| <1> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 253,05 | | | | 550,91 | | | |
|  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| <1> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 168,55 | | | | 366,95 | | | |
|  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <1> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 99,60 | | | | 216,84 | | | |
|  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| 1.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт ч | 49,40 | | | | 32,26 | | | |
| (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708F01BD6737EEE0077D11C2D0DF10295370CFCE4214121A14032494FECF747C93B6618D67C3EBED2A0AC6ED15611A7A9958D13X7kEG) департамента по тарифам Приморского края от 26.06.2019 N 24/6) | | | | | | | | | | |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | |
| <2> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 253,05 | | | | 550,91 | | | |
|  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| <2> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 168,55 | | | | 366,95 | | | |
|  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <2> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 99,60 | | | | 216,84 | | | |
|  |  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| 2.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт ч | 49,40 | | | | 32,26 | | | |
| (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708F01BD6737EEE0077D11C2D0DF10295370CFCE4214121A14032494FECF747C93B6618D67C3EBED2A0AC6ED15611A7A9958D13X7kEG) департамента по тарифам Приморского края от 26.06.2019 N 24/6) | | | | | | | | | | |
| 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | |
| 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | |
| <3> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 253,05 | | | | 550,91 | | | |
|  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| <3> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 168,55 | | | | 366,95 | | | |
|  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <3> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 99,60 | | | | 216,84 | | | |
|  |  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| 3.1.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт ч | 49,40 | | | | 32,26 | | | |
| (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708F01BD6737EEE0077D11C2D0DF10295370CFCE4214121A14032494FECF747C93B6618D67C3EBED2A0AC6ED15611A7A9958D13X7kEG) департамента по тарифам Приморского края от 26.06.2019 N 24/6) | | | | | | | | | | |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <3> | | | | | | | | | |
| 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | |
| 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | |
| <4> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 253,05 | | | | 550,91 | | | |
|  |  | руб./МВт ч | 60,57 | 135,38 | 183,4 | 507,79 | 62,97 | 139,73 | 188,16 | 507,79 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| <4> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 168,55 | | | | 366,95 | | | |
|  | руб./МВт ч | 60,57 | 135,38 | 183,4 | 507,79 | 62,97 | 139,73 | 188,16 | 507,79 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <4> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 99,60 | | | | 216,84 | | | |
|  | руб./МВт ч | 60,57 | 135,38 | 183,4 | 507,79 | 62,97 | 139,73 | 188,16 | 507,79 |
| 4.1.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт ч | 49,40 | | | | 32,26 | | | |
| (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708F01BD6737EEE0077D11C2D0DF10295370CFCE4214121A14032494FECF747C93B6618D67C3EBED2A0AC6ED15611A7A9958D13X7kEG) департамента по тарифам Приморского края от 26.06.2019 N 24/6) | | | | | | | | | | |
| 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <4> | | | | | | | | | |
| 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | |
| <4> | | | | | | | | | |
|  |  | руб./МВт мес. | 921252,81 | 1390504,25 | 1104995,04 | 809809,99 | 996141,45 | 1503301,95 | 1196112,93 | 875647,54 |
| 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | |
| 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | |
| <5> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 253,05 | | | | 550,91 | | | |
|  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| <5> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 168,55 | | | | 366,95 | | | |
|  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <5> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 99,60 | | | | 216,84 | | | |
|  |  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| 5.1.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт ч | 49,40 | | | | 32,26 | | | |
| (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708F01BD6737EEE0077D11C2D0DF10295370CFCE4214121A14032494FECF747C93B6618D67C3EBED2A0AC6ED15611A7A9958D13X7kEG) департамента по тарифам Приморского края от 26.06.2019 N 24/6) | | | | | | | | | | |
| 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | |
| 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <5> | | | | | | | | | |
| 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <5> | | | | | | | | | |
| 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
| 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | |
| 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 253,05 | | | | 550,91 | | | |
|  | руб./МВт ч | 60,57 | 135,38 | 183,4 | 507,79 | 62,97 | 139,73 | 188,16 | 507,79 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 168,55 | | | | 366,95 | | | |
|  | руб./МВт ч | 60,57 | 135,38 | 183,4 | 507,79 | 62,97 | 139,73 | 188,16 | 507,79 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 99,60 | | | | 216,84 | | | |
|  |  | руб./МВт ч | 60,57 | 135,38 | 183,4 | 507,79 | 62,97 | 139,73 | 188,16 | 507,79 |
| 6.1.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом | руб./МВт ч | 49,40 | | | | 32,26 | | | |
| (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708F01BD6737EEE0077D11C2D0DF10295370CFCE4214121A14032494FECF747C93B6618D67C3EBED2A0AC6ED15611A7A9958D13X7kEG) департамента по тарифам Приморского края от 26.06.2019 N 24/6) | | | | | | | | | | |
| 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
| 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
| 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
| 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
| 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт мес. | 921252,81 | 1390504,25 | 1104995,04 | 809809,99 | 996141,45 | 1503301,95 | 1196112,93 | 875647,54 |

Примечания:

1. Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0DADF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , указываются в числовом выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.



- средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 236](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0EAFF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E08AFF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт ч).



- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E10034180CA8F112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт ч).



- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт ч).



2. Составляющие , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0DADF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , указываются в числовом выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.



- дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E08AFF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт ч).



- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E10034180CA8F112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт ч).



3. Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0DADF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая указывается в числовом выражении.



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).



- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E08AFF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт ч).



- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E10034180CA8F112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт ч).



4. Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0DADF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие и указываются в числовом выражении.



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).



- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E08AFF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт мес.).



- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E10034180CA8F112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



5. Составляющие , , , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0DADF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая указывается в числовом выражении.



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).



- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E08AFF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт ч).



- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E10034180CA8F112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



6. Составляющие , , , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0DADF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие и указываются в числовом выражении.



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).



- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E08AFF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт мес.).



- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E10034180CA8F112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой организации ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" составляют: с 01.01.2019 по 30.06.2019 - 0,00 руб./МВт ч, с 01.07.2019 по 31.12.2019 - 0,00 руб./МВт ч.



8. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО "ДЭК".

Директор департамента по тарифам

Приморского края

В.А.МАЛЮШИЦКИЙ

Приложение N 2

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 26.12.2018 N 72/31

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ НА

РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ

В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ

НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС", НА 2019 ГОД

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | |
| I полугодие | | | | II полугодие | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | | | | | |
| <1> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | | | | | |
| <2> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | |
| 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | |
| <3> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | |
| <3> | | | | | | | | | |
| 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | |
| 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | |
| <4> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 60,57 | 135,38 | 183,4 | 507,79 | 62,97 | 139,73 | 188,16 | 507,79 |
| 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | |
| <4> | | | | | | | | | |
| 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | |
| <4> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт мес. | 921252,81 | 1390504,25 | 1104995,04 | 809809,99 | 996141,45 | 1503301,95 | 1196112,93 | 875647,54 |
| 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | |
| 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | |
| <5> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 1606,6 | 2533,04 | 2746,14 | 3009,3 | 1650,28 | 2604,49 | 2777,91 | 3091,17 |
| 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | |
| <5> | | | | | | | | | |
| 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | |
| <5> | | | | | | | | | |
| 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | |
| <5> | | | | | | | | | |
| 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории | | | | | | | | | |
| <5> | | | | | | | | | |
| 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | |
| 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт ч | 60,57 | 135,38 | 183,4 | 507,79 | 62,97 | 139,73 | 188,16 | 507,79 |
| 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
| 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
| 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
| 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
| 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт мес. | 921252,81 | 1390504,25 | 1104995,04 | 809809,99 | 996141,45 | 1503301,95 | 1196112,93 | 875647,54 |

Примечания:

1. Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0DADF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая ЦСН,ЭМ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.



- средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной [пунктом 236](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0EAFF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт ч).



- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E10034180CA8F112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



ЦСН,Э - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

2. Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0DADF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая ЦСН,Э является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.



- дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт ч).



- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E10034180CA8F112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



ЦСН,Э - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

3. Составляющие , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0DADF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие ЦСН,Э являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).



- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт ч).



- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E10034180CA8F112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



ЦСН,Э - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

4. Составляющие , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0DADF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие ЦСН,Э являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие и указываются в числовом выражении.



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).



- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт мес.).



- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E10034180CA8F112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



ЦСН,Э - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

5. Составляющие , , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0DADF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие ЦСН,Э является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).



- дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт ч).



- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E10034180CA8F112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



6. Составляющие , , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0DADF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие и указываются в числовом выражении.



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).



- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт мес.).



- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E10034180CA8F112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



7. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

8. Тарифы применяются в отношении потребителей, для которых ООО "РУЭНЕРГОРЕСУРС" приобретает электроэнергию на оптовом рынке.

Директор департамента по тарифам

Приморского края

В.А.МАЛЮШИЦКИЙ

Приложение N 3

к постановлению

департамента по тарифам

Приморского края

от 26.12.2018 N 72/31

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

ПОКУПАТЕЛЯМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ

НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО

РЫНКА, 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,

ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" НА 2019 ГОД

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708F01BD6737EEE0077D11C2D0CFB0F94370CFCE4214121A14032494FECF747C93B661AD37C3EBED2A0AC6ED15611A7A9958D13X7kEG) департамента по тарифам Приморского края  от 06.03.2019 N 10/10) |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
| I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | |
| 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | |
| <1> | | | |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | |
| <1> | | | |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | |
| <1> | | | |
| Тсод\_ЕНЭС | руб./МВт мес. | 173164,15 | 182697,68 |
| (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708F01BD6737EEE0077D11C2D0CFB0F94370CFCE4214121A14032494FECF747C93B661AD37C3EBED2A0AC6ED15611A7A9958D13X7kEG) департамента по тарифам Приморского края от 06.03.2019 N 10/10) | | | | |
| 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | |
| 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | |
| <2> | | | |
| 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | |
| <2> | | | |
| 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) | | | |
| <2> | | | |
| 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | |
| <2> | | | |
| 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | |
| <2> | | | |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | |
| <2> | | | |
| Тсод\_ЕНЭС | руб./МВт мес. | 173164,15 | 182697,68 |
| (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708F01BD6737EEE0077D11C2D0CFB0F94370CFCE4214121A14032494FECF747C93B661AD37C3EBED2A0AC6ED15611A7A9958D13X7kEG) департамента по тарифам Приморского края от 06.03.2019 N 10/10) | | | | |

Примечания:

1. Составляющие , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0DADF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие ЦСН,ЭМ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая Тсод\_ЕНЭС указываются в числовом выражении. Составляющие Тпот\_ЕНЭС и НТПЭ указываются в буквенном выражении.



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).



Тпот\_ЕНЭС - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).

НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

Тсод\_ЕНЭС - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт мес.).

- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E10034180CA8F112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



ЦСН,ЭМ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

2. Составляющие , , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E100341E0DADF112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая ЦСН,ЭМ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая Тсод\_ЕНЭС указываются в числовом выражении. Составляющие Тпот\_ЕНЭС и НТПЭ указываются в буквенном выражении.



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).



Тпот\_ЕНЭС - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).

НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

Тсод\_ЕНЭС - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт мес.).

- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=CACC2F6D25ED26F83708EE16C01F20E1037E88172B06F851CF6B0AABBB714774E10034180CA8F112987F3317D47074EE94EBA36CD7X4k1G) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт ч).



ЦСН,Э - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке (рублей/МВт ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.



3. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

4. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) применяются к потребителям, для которых ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" приобретает электрическую энергию на оптовом рынке.

Директор департамента по тарифам

Приморского края

В.А.МАЛЮШИЦКИЙ