Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

от 29 декабря 2020 г. N 19/16

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

(МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ

НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ

К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E5572DDEB262CF91833A710778E203FA1AADD1260C94AD63D94999010FEC453506BDECDDABM5X8J) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E5502FDEB262CF91833A710778F003A216AFD2390C90B835880FMCXDJ) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778F003A216AFD2390C90B835880FMCXDJ) Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", [постановлением](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFE597978A36E4BE6F5BEA5726D7E3389297D46521012DA243FC4FEE942A0D91A6378D0BC7585CAA0E3805A1F0DDA84718DC4FM4XFJ) Правительства Республики Коми от 5 ноября 2020 года N 541 "О Комитете Республики Коми по тарифам", решением правления Комитета Республики Коми по тарифам (протокол от 28 декабря 2020 года N 16) приказываю:

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно [приложениям N 1](#P32) - [4](#P893).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

И.о. председателя Комитета

Республики Коми

по тарифам

А.ТЮРНИНА

Приложение N 1

к Приказу

Комитета

Республики Коми

по тарифам

от 29 декабря 2020 г. N 19/16

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ООО

"РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ,

ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (В ЧАСТИ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПРИОБРЕТАЕМОЙ ООО

"РУСЭНЕРГОСБЫТ" НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ У ГАРАНТИРУЮЩЕГО

ПОСТАВЩИКА АО "КОМИ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ")

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим) | 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>](#P479) | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 389 | | | | 545 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 1 768 | 1 948 | 2 355 | 3 243 | 1 777 | 1 968 | 2 355 | 3 376 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| <1> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 304 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 1 768 | 1 948 | 2 355 | 3 243 | 1 777 | 1 968 | 2 355 | 3 376 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <1> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 182 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 1 768 | 1 948 | 2 355 | 3 243 | 1 777 | 1 968 | 2 355 | 3 376 |
| 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 | 1 097 | | | | 936 | | | |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P488) | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 389 | | | | 545 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 1 768 | 1 948 | 2 355 | 3 243 | 1 777 | 1 968 | 2 355 | 3 376 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| <2> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 304 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 1 768 | 1 948 | 2 355 | 3 243 | 1 777 | 1 968 | 2 355 | 3 376 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <2> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 182 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 1 768 | 1 948 | 2 355 | 3 243 | 1 777 | 1 968 | 2 355 | 3 376 |
| 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 | 1 097 | | | | 936 | | | |
| 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>](#P498) | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 389 | | | | 545 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 1 768 | 1 948 | 2 355 | 3 243 | 1 777 | 1 968 | 2 355 | 3 376 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| <3> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 304 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 1 768 | 1 948 | 2 355 | 3 243 | 1 777 | 1 968 | 2 355 | 3 376 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <3> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 182 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 1 768 | 1 948 | 2 355 | 3 243 | 1 777 | 1 968 | 2 355 | 3 376 |
| 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 | 1 097 | | | | 936 | | | |
| 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>](#P508) | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 389 | | | | 545 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 67 | 102 | 197 | 664 | 67 | 102 | 200 | 669 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| <4> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 304 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 67 | 102 | 197 | 664 | 67 | 102 | 200 | 669 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <4> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 182 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 67 | 102 | 197 | 664 | 67 | 102 | 200 | 669 |
| 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 | 1 097 | | | | 936 | | | |
| 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 нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | |
| <4> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт мес. | 1 101 673 | 1 326 257 | 1 556 004 | 1 346 579 | 1 107 182 | 1 339 520 | 1 556 004 | 1 403 165 |
| 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>](#P519) | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 389 | | | | 545 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 1 768 | 1 948 | 2 355 | 3 243 | 1 777 | 1 968 | 2 355 | 3 376 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| <5> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 304 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 1 768 | 1 948 | 2 355 | 3 243 | 1 777 | 1 968 | 2 355 | 3 376 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <5> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 182 | | | |
|  |  | руб./МВт.ч | 1 768 | 1 948 | 2 355 | 3 243 | 1 777 | 1 968 | 2 355 | 3 376 |
| 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 | 1 097 | | | | 936 | | | |
| 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> | | | | | | | | | |
| 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, 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 | | | | | | | | | |
| <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) | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<6>](#P532) | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 389 | | | | 545 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 67 | 102 | 197 | 664 | 67 | 102 | 200 | 669 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 304 | | | |
|  | руб./МВт.ч | 67 | 102 | 197 | 664 | 67 | 102 | 200 | 669 |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 182 | | | |
|  |  | руб./МВт.ч | 67 | 102 | 197 | 664 | 67 | 102 | 200 | 669 |
| 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 | 1 097 | | | | 936 | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | |
| 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, 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 нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | |
| <6> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт мес. | 1 101 673 | 1 326 257 | 1 556 004 | 1 346 579 | 1 107 182 | 1 339 520 | 1 556 004 | 1 403 165 |

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

<1> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18ACD52C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) 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 АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 236](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18AFD72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18A9D72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) 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 АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA1EADD02C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", 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 АО "Коми энергосбытовая компания", 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 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", учитываемая в стоимости электрической энергии 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 гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18ACD52C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) 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 АО "Коми энергосбытовая компания" и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в 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 АО "Коми энергосбытовая компания" на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18A9D72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) 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 АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA1EADD02C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



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



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



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении расчетного периода (m) для второй 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).



<3> Составляющие , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18ACD52C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , указываются в числовом 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 гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания" 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 АО "Коми энергосбытовая компания" на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18A9D72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) 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 АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA1EADD02C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



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



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



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей 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).



<4> Составляющие , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18ACD52C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) 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 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 АО "Коми энергосбытовая компания" 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 АО "Коми энергосбытовая компания" на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18A9D72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) 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, 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 АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA1EADD02C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



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



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



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении расчетного периода (m) для четвертой 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).



<5> Составляющие , , , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18ACD52C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) 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 АО "Коми энергосбытовая компания" 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 АО "Коми энергосбытовая компания" на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18A9D72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) 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 АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA1EADD02C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



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



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



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой 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).



- 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 гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18ACD52C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) 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 АО "Коми энергосбытовая компания" 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 АО "Коми энергосбытовая компания" на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18A9D72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) 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, 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 АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA1EADD02C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



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



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



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении расчетного периода (m) для шестой 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).



- 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).



Приложение N 2

к Приказу

Комитета

Республики Коми

по тарифам

от 29 декабря 2020 г. N 19/16

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ,

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 (В ЧАСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),

ПРИОБРЕТАЕМОЙ ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ

У ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА АО "КОМИ

ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ")

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим) | 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 четвертой ценовой категории | | | | | | | | | |
| 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P703) | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 389 | | | | 545 | | | |
| от 670 до 10 МВт | | | | | | | | | |
| <1> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 304 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <1> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 182 | | | |
| 1.1.1. | 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 | 1 097 | | | | 936 | | | |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <1> | | | | | | | | | |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | |
| <1> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт мес. | 1 101 673 | 1 326 257 | 1 556 004 | 1 346 579 | 1 107 182 | 1 339 520 | 1 556 004 | 1 403 165 |
| 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) | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P713) | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 389 | | | | 545 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| <2> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 304 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <2> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | | | | 182 | | | |
| 2.1.1. | 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 | 1 097 | | | | 936 | | | |
| 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) | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <2> | | | | | | | | | |
| 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, 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, не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <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) | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт, не менее 10 МВт <2> | | | | | | | | | |
| 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт, не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| <2> | | | | | | | | | |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | |
| <2> | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт мес. | 1 101 673 | 1 326 257 | 1 556 004 | 1 346 579 | 1 107 182 | 1 339 520 | 1 556 004 | 1 403 165 |

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

<1> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18ACD52C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие , , указываются в числовом 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 гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания" 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 АО "Коми энергосбытовая компания" на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18A9D72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, 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 АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA1EADD02C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (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 гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18ACD52C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом 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 гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания" 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 АО "Коми энергосбытовая компания" на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18A9D72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



- дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, 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 АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA1EADD02C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) 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).



Приложение N 3

к Приказу

Комитета

Республики Коми

по тарифам

от 29 декабря 2020 г. N 19/16

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ

РЕСПУБЛИКИ КОМИ, 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 (В ЧАСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПРИОБРЕТАЕМОЙ ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"

НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ У ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

АО "КОМИ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ")

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим) | 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 | | | |
| менее 670 кВт | | | |
| [<1>](#P857) | | | |
|  | руб./МВт.ч | 389 | 545 |
| от 670 до 10 МВт | | | |
| <1> | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | 304 |
| не менее 10 МВт | | | |
| <1> | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | 182 |
| 1.1.1. | 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 | 1097 | 936 |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | |
|  | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
| <1> | | | |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | |
|  | | | |
| <1> | | | |
| Тсод\_ЕНЭС | руб./МВт мес. | 192 746,05 | 203 257,28 |
| 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) | | | |
| менее 670 кВт | | | |
| [<2>](#P870) | | | |
|  | руб./МВт.ч | 389 | 545 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| <2> | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | 304 |
| не менее 10 МВт | | | |
| <2> | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | 182 |
| 2.1.1. | 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 | 1097 | 936 |
| 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) | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
| <2> | | | |
| 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, 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 | | | |
| <2> | | | |
|  | руб./МВт.ч | 0 | 0 |
| 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) | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
| <2> | | | |
| 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| <2> | | | |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | |
| <2> | | | |
| Тсод\_ЕНЭС | руб./МВт мес. | 192 746,05 | 203 257,28 |

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

<1> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18ACD52C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие , , указываются в числовом выражении. Составляющая Тсод\_ЕНЭС указывается 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 гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания" 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 АО "Коми энергосбытовая компания" на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18A9D72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



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 гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA1EADD02C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (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 для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (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.

- 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 гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18ACD52C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая Тсод\_ЕНЭС указывается 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 гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания" 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 АО "Коми энергосбытовая компания" на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18A9D72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



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 гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA1EADD02C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) 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).



Приложение N 4

к Приказу

Комитета

Республики Коми

по тарифам

от 29 декабря 2020 г. N 19/16

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ

И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,

ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ (В ЧАСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ПРИОБРЕТАЕМОЙ ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"

НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ У ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

АО "КОМИ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ")

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
| I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | |
| менее 670 кВт | | | |
| [<1>](#P1042) | | | |
|  | руб./МВт.ч | 389 | 545 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| <1> | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | 304 |
| не менее 10 МВт | | | |
| <1> | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | 182 |
| 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 | 1097 | 936 |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | |
| менее 670 кВт | | | |
| [<2>](#P1050) | | | |
|  | руб./МВт.ч | 389 | 545 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| <2> | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | 304 |
| не менее 10 МВт | | | |
| <2> | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | 182 |
| 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 | 1097 | 936 |
| 3. | Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории | | | |
| 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории | | | |
| менее 670 кВт | | | |
| [<3>](#P1059) | | | |
|  | руб./МВт.ч | 389 | 545 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| <3> | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | 304 |
| не менее 10 МВт | | | |
| <3> | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | 182 |
| 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 | 1097 | 936 |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
| <3> | | | |
| 4. | Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории | | | |
| 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | |
| менее 670 кВт | | | |
| [<4>](#P1068) | | | |
|  | руб./МВт.ч | 389 | 545 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| 4> | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | 304 |
| не менее 10 МВт | | | |
| <4> | | | |
|  | руб./МВт.ч | 131 | 182 |
| 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 | 1097 | 936 |
| 4.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, 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 | | | |
| <4> | | | |
| 4.3. | 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 | | | |
| <4> | | | |
| 4.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, 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 | | | |
| <4> | | | |
| 4.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий | | | |
| менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт | | | |
| <4> | | | |

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

<1> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18ACD52C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие , , указываются 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 АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 236](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18AFD72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



- цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18A9D72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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 АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA1EADD02C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для 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 гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18ACD52C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , указываются 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 АО "Коми энергосбытовая компания" и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в 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 АО "Коми энергосбытовая компания" на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18A9D72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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 АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA1EADD02C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для 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).



<3> Составляющие , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18ACD52C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , 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 АО "Коми энергосбытовая компания" 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 АО "Коми энергосбытовая компания" на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18A9D72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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 АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA1EADD02C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).



- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика АО "Коми энергосбытовая компания", утверждаемая для 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).



<4> Составляющие , , , , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" в порядке, предусмотренном [разделом XII](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18ACD52C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , 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 АО "Коми энергосбытовая компания" 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 АО "Коми энергосбытовая компания" на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 238](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA18A9D72C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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 АО "Коми энергосбытовая компания" по формуле, предусмотренной [пунктом 248](consultantplus://offline/ref=AB5AB812D2A23E7CA5DFFB9A81E668E0BB6306E45F2EDEB262CF91833A710778E203FA1EADD02C58C0E262850FCE120DEF453707A1MEXFJ) 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).

