Приложение №1

К приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 1

к форме

Цены (тарифы) на электрическую энергию

(мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках

на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового

рынка, за исключением электрической энергии (мощности),

поставляемой населению и приравненным к нему категориям

потребителей, по договорам купли-продажи

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждого гарантирующего поставщика)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф)\* | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории () | | | |
|  | менее 150 кВт | | | |
| [<1>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | |
| [<1>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| [<1>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| не менее 10 МВт | | | |
| [<1>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| 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 |  |  |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории () | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| [<2>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| не менее 10 МВт |  |  |  |
| [<2>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| 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 |  |  |
| 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 150 кВт | | | |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| не менее 10 МВт |  |  |  |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| 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 |  |  |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории () | | | |
| менее 150 кВт |  |  |  |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| от 150 до 670 кВт |  |  |  |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| не менее 10 МВт |  |  |  |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| 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 150 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| не менее 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| 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 |  |  |
| 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 150 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| от 150 до 670 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| не менее 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 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 150 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| от 150 до 670 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| не менее 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 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 150 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| от 150 до 670 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| не менее 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 4.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий () | | | |
| менее 150 кВт |  |  |  |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| от 150 до 670 кВт |  |  |  |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| не менее 10 МВт |  |  |  |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

<1> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. 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 по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

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

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

<2> Составляющие , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII 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 и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

<3> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

<4> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).»

Приложение №2

к приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 1.1

к форме

Цены (тарифы) на электрическую энергию

(мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках

на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового

рынка, за исключением электрической энергии (мощности),

поставляемой населению и приравненным к нему категориям

потребителей, по договорам купли-продажи

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергоснабжающей, энергосбытовой организации,

приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф)\* | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории () | | | |
|  | [<1>](#P741) | | | |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории () | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
| 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 () | | | |
| [<3>](#P741) | | | |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории () | | | |
| [<3>](#P741) | | | |
| 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) () | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
| 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) () | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 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) () | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 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) () | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 4.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий () | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

<1> Составляющие являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

– средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

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

<2> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

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

<3> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие и являются переменными величинами и 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

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

<4> Составляющие , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , ,, , являются переменными величинами и 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес).»

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.

Приложение №3

к приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 1.2

к форме

Цены (тарифы) на электрическую энергию

(мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках

на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового

рынка, за исключением электрической энергии (мощности),

поставляемой населению и приравненным к нему категориям

потребителей, по договорам купли-продажи

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,

приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории () | | | |
|  | менее 150 кВт | | | |
| [<1>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | |
| [<1>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| [<1>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| не менее 10 МВт | | | |
| [<1>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| 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 |  |  |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории () | | | |
| менее 150 кВт | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| [<2>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| не менее 10 МВт |  |  |  |
| [<2>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| 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 |  |  |
| 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 150 кВт | | | |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| не менее 10 МВт |  |  |  |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| 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 |  |  |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории () | | | |
| менее 150 кВт |  |  |  |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| от 150 до 670 кВт |  |  |  |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| не менее 10 МВт |  |  |  |
| [<3>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| 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 150 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| не менее 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  |
| 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 |  |  |
| 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 150 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| от 150 до 670 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| не менее 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 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 150 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| от 150 до 670 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| не менее 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 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 150 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| от 150 до 670 кВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| не менее 10 МВт | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 4.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий () | | | |
| менее 150 кВт |  |  |  |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| от 150 до 670 кВт |  |  |  |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт |  |  |  |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| не менее 10 МВт |  |  |  |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. 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 по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

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

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

– 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/МВтч).

<2> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII 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 и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

<3> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

– 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/МВтч).

<4> Составляющие , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).»

, ,,,–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/МВтч).

Приложение №4

к приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 1.3

к форме

Цены (тарифы) на электрическую энергию

(мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках

на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового

рынка, за исключением электрической энергии (мощности),

поставляемой населению и приравненным к нему категориям

потребителей, по договорам купли-продажи

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,

приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф)\* | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории () | | | |
|  | [<1>](#P741) | | | |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории () | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
| 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 () | | | |
| [<3>](#P741) | | | |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории () | | | |
| [<3>](#P741) | | | |
| 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) () | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
| 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) () | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 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) () | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 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) () | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 4.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий () | | | |
| [<4>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

– средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВтч).

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

<2> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВтч).

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

<3> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие и являются переменными величинами и 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВтч).

- 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес).

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

<4> Составляющие , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , ,, , являются переменными величинами и 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч).

- 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес).»

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

Приложение №5

К приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 2

к форме

Цены (тарифы) на электрическую энергию

(мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках

на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового

рынка, за исключением электрической энергии (мощности),

поставляемой населению и приравненным к нему категориям

потребителей, по договорам энергоснабжения

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждого гарантирующего поставщика)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф)\* | | | | | | | | | | |
| 1 полугодие | | | | | | | 2 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  |  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  |  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | |
| =[<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  |  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  |  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | |
| =[<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

<1> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , указываются в числовом выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

– средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

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

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

<2> Составляющие , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , указываются в числовом выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

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

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

<3> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

<4> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , , , , , указываются в числовом выражении. Составляющие и указываются в числовом выражении.

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

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

<5> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII 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 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/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

<6> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , ,, , , ,, , , ,, , , , , , , указываются в числовом выражении. Составляющие и указываются в числовом выражении.

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии 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/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).»

Приложение №6

к приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 2.1

к форме

Цены (тарифы) на электрическую энергию

(мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках

на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового

рынка, за исключением электрической энергии (мощности),

поставляемой населению и приравненным к нему категориям

потребителей, по договорам энергоснабжения

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,

приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | | | Цена (тариф)\* | | | | | | | | | | |
| 1 полугодие | | | | | | | 2 полугодие | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-1 | | СН-2 | | НН | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | | | 4 | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
|  | [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч | | |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч | | |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч | | |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч | | |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | | | |
| =[<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | | |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | | |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | | 0 | | | |
| 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | | 0 | | | |
| 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | | | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | | |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | | | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | | | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | | | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | | | |
| =[<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | | |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

<1> Составляющие являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

– средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

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

<2> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

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

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

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

<3> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие и являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

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

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

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

<4> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие и являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие и указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

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

<5> Составляющие , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , ,, , являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии 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/МВтч).

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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.

<6> Составляющие , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , ,, , являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие и указываются в числовом выражении.

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии 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/МВтч).

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

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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.»

Приложение №7

к приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 2.2.

к форме

Цены (тарифы) на электрическую энергию

(мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках

на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового

рынка, за исключением электрической энергии (мощности),

поставляемой населению и приравненным к нему категориям

потребителей, по договорам энергоснабжения

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,

приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | | | |
| 1 полугодие | | | | | | | 2 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  |  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  |  | руб./МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./МВт·ч |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | |
| =[<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  |  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
|  |  | руб./ МВт·ч |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | |
| =[<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , указываются в числовом выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

– средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

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

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

– 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/МВтч).

<2> Составляющие , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , указываются в числовом выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

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

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

<3> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

– 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/МВтч).

<4> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , , , , , указываются в числовом выражении. Составляющие и указываются в числовом выражении.

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

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

, ,,,–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/МВтч).

<5> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII 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 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/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

, ,,,–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/МВтч).

<6> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , ,, , , ,, , , ,, , , , , , , указываются в числовом выражении. Составляющие и указываются в числовом выражении.

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии 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/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

, ,,,–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/МВтч).

»

Приложение №8

К приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 2.3

к форме

Цены (тарифы) на электрическую энергию

(мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках

на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового

рынка, за исключением электрической энергии (мощности),

поставляемой населению и приравненным к нему категориям

потребителей, по договорам энергоснабжения

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,

приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | | | Цена (тариф) | | | | | | | | | | |
| 1 полугодие | | | | | | | 2 полугодие | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-1 | | СН-2 | | НН | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | | | 4 | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
|  | [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч | | |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч | | |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч | | |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<3>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./МВт·ч | | |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | | | |
| =[<4>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | | |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | | |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 5.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | | 0 | | | |
| 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | | 0 | | | |
| 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | | | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<5>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | | |  |  | |  | |  | |  |  |  |  |
| 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | | | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | | | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | | | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | | | |
| [<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | | | |
| =[<6>](#P741) | | | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес | | |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

– средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВтч). 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/МВтч).

<2> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

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

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВтч). 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/МВтч).

<3> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие и являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

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

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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/МВтч).

<4> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие и являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие и указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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/МВтч).

<5> Составляющие , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , ,, , являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии 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/МВтч).

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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/МВтч).

<6> Составляющие , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , ,, , являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие и указываются в числовом выражении.

– дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии 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/МВтч).

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

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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/МВтч).»

Приложение №9

К приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 3

к форме

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНЫХ

РЫНКАХ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ

ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ

К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ ОКАЗЫВАЮТСЯ

ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО

ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ НАЦИОНАЛЬНУЮ

(ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждого гарантирующего поставщика)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф)\* | | | | | | | |
| 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | | | 5 | | | |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | |
| 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| 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 |  | | | |  | | | |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | |
| =[<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| 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 |  | | | |  | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | 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 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | |
| =[<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

<1> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , , , , , указываются в числовом выражении. Составляющая указываются в числовом выражении. Составляющие 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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).

– 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 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 по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

<2> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , ,, , , ,, , , ,, , , , , , , указываются в числовом выражении. Составляющая указываются в числовом выражении. Составляющие 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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).

– 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 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 по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).»

Приложение №10

К приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 3.1

к форме

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНЫХ

РЫНКАХ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ

ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ

К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ ОКАЗЫВАЮТСЯ

ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО

ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ НАЦИОНАЛЬНУЮ

(ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,

приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф)\* | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории () | | | |
| 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | |
| [<1>](#P741) | | | |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | |
| [<1>](#P741) | | | |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | |
| =[<1>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | |
| 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) () | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
| 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
|  | 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) () | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории () | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | |
| =[<2>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

<1> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие и являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая указываются в числовом выражении. Составляющие 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

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

<2> Составляющие , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , ,, являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая указываются в числовом выражении. Составляющие 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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.»

Приложение №11

К приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 3.2

к форме

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНЫХ

РЫНКАХ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ

ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ

К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ ОКАЗЫВАЮТСЯ

ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО

ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ НАЦИОНАЛЬНУЮ

(ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,

приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | |
| 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | | | 5 | | | |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | |
| 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| 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 |  | | | |  | | | |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | |
| =[<1>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | |  | | | |
| 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 |  | | | |  | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | 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 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | 0 | | | |
| 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории () | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт4 | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | |  | | | |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | |
| =[<2>](#P741) | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , , , , , указываются в числовом выражении. Составляющая указываются в числовом выражении. Составляющие 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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).

– 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 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 по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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/МВтч).

<2> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , ,, , , ,, , , ,, , , , , , , указываются в числовом выражении. Составляющая указываются в числовом выражении. Составляющие 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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).

– 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 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 по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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/МВтч).

Приложение №12

К приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 3.3

к форме

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

ПО ДОГОВОРАМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ПОКУПАТЕЛЯМ НА РОЗНИЧНЫХ

РЫНКАХ НА ТЕРРИТОРИЯХ, ОБЪЕДИНЕННЫХ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ

ОПТОВОГО РЫНКА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ

К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫМ ОКАЗЫВАЮТСЯ

ТОЛЬКО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО

ХОЗЯЙСТВА, ВХОДЯЩИХ В ЕДИНУЮ НАЦИОНАЛЬНУЮ

(ОБЩЕРОССИЙСКУЮ) ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,

приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории () | | | |
| 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | |
| [<1>](#P741) | | | |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | |
| [<1>](#P741) | | | |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | |
| =[<1>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |
| 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | |
| 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) () | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
| 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
|  | 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) () | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | 0 |
| 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории () | | | |
| [<2>](#P741) | | | |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | |
| =[<2>](#P741) | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие и являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая указываются в числовом выражении. Составляющие 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации-участника оптового рынка в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВтч).

<2> Составляющие , , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , ,, являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая указываются в числовом выражении. Составляющие 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации-участника оптового рынка в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВтч).»

Приложение №13

К приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 4

к форме

Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую

по договорам энергоснабжения покупателям на розничных

рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны

оптового рынка, 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

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждого гарантирующего поставщика)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф)\* | | | | | | | | | | |
| 1 полугодие | | | | | | | 2 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | |
| =[<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | |
| =[<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

<1> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

<2> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , ,, , , ,, , , ,, , , , , , , указываются в числовом 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).»

Приложение №14

К приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 4.1

к форме

Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую

по договорам энергоснабжения покупателям на розничных

рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны

оптового рынка, 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

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,

приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф)\* | | | | | | | | | | |
| 1 полугодие | | | | | | | 2 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 () | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | |
| =[<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) () | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | 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) () | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | |
| =[<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

<1> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие и являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

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

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

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

<2> Составляющие ,, , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , ,, , являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес).

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.»

Приложение №15

К приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 4

к форме

Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую

по договорам энергоснабжения покупателям на розничных

рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны

оптового рынка, 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

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,

приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф)\* | | | | | | | | | | |
| 1 полугодие | | | | | | | 2 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | |
| =[<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч |  | | | | | | |  | | | |
| 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 |  | | | | | | |  | | | |
| 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | 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 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | | | | | | |  | | | |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | |
| =[<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

<1> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

– 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/МВтч).

<2> Составляющие , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , , , ,, , , ,, , , ,, , , , , , , указываются в числовом 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

– 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/МВтч).»

Приложение №16

К приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 4.3

к форме

Цены (тарифы)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую

по договорам энергоснабжения покупателям на розничных

рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны

оптового рынка, 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

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждой энергосбытовой, энергоснабжающей организации,

приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф)\* | | | | | | | | | | |
| 1 полугодие | | | | | | | 2 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 () | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| [<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | |
| =[<1>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |
| 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) () | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) () | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | 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) () | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·ч | 0 | | | | | | | 0 | | | |
| 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории () | | | | | | | | | | | | |
| [<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей () | | | | | | | | | | | | |
| =[<2>](#P741) | | | | | | | | | | | | |
|  | руб./ МВт·мес |  | |  | |  | |  |  |  |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

<1> Составляющие , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие и являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая указывается в числовом выражении.

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

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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/МВтч).

<2> Составляющие ,, , , , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие , ,, , являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

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

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

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– 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 сети «Интернет» (рублей/МВтч).

– удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВтч). 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) 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 мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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/МВтч).

»

Приложение №17

К приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 5.2

к форме

Цена (тариф)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую

покупателям на розничных рынках на территориях,

технологически не связанных с Единой энергетической

системой России и технологически изолированными

территориальными электроэнергетическими системами,

а также в технологически изолированных территориальных

электроэнергетических системах по договорам

купли-продажи (договорам энергоснабжения),

без дифференциации по уровням напряжения

(тарифы указываются без НДС)

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждого гарантирующего поставщика, энергоснабжающей,

энергосбытовой организации, для производителей

электрической энергии и мощности, функционирующих на данных территориях)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | с 01.01.20\_\_ по 30.06.20\_\_ | с 01.07.20\_\_ по 31.12.20\_\_ |
| Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители [<1>](#P103) |  |  |  |
| 1 | Одноставочный тариф |  |  |  |
| 2 | Трехставочный тариф [<5>](#P111) |  |  |  |
| 2.1 | ставка стоимости единицы электрической мощности [<2>](#P108) | руб./кВт·мес. |  |  |
| 2.2 | ставка стоимости единицы электрической мощности [<3>](#P109), [<4>](#P110) | руб./кВт·мес. |  |  |
| 2.3 | ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  |
| 3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |
| 3.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |
| 3.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  |
| 4 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 4.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  |
| 4.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

<1> Также могут указываться составляющие тарифа:

- средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности);

- сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии;

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

- стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности).

<2> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=AC274FFC9AC438CDC9B7B243097016389305D9CCE3BE6334BDF9443F974AE1CE893E1FB29B182C34i4o6P) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

<3> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=AC274FFC9AC438CDC9B7B243097016389305D9CCE3B06334BDF9443F974AE1CE893E1FB29B182F35i4oEP) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

<4> [Строка 2.2](#P60) для договоров энергоснабжения.

<5> В технологически изолированных территориальных энергетических системах - может не устанавливаться, на части территорий ценовых зон оптового рынка, которая технологически не связана с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами - не устанавливается.

Справочно: при утверждении для энергоснабжающей, энергосбытовой организации указывается размер расходов на реализацию (сбыт) в руб./кВтч.

Приложение №18

К приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 5.3

к форме

Цена (тариф)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую

производителями

электрической энергии и мощности, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка (тарифы указываются без НДС)

(Данное приложение утверждается отдельным решением

для каждого производителя

электрической энергии и мощности)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | с 01.01.20\_\_ по 30.06.20\_\_ | с 01.07.20\_\_ по 31.12.20\_\_ |
| Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Двухставочный тариф |  |  |  |
| 1.1 | ставка стоимости единицы электрической мощности | руб./кВт·мес. |  |  |
| 1.2 | ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.»

Приложение №19

К приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 6

к форме

Тариф для сетевых организаций, покупающих

электрическую энергию для компенсации потерь электрической

энергии (тарифы указываются без НДС)

(Данное приложение утверждается для каждого гарантирующего

поставщика, функционирующего в неценовых зонах оптового рынка)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической  энергии (тарифы указываются без НДС) | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена () | | | |
| 1.1. | В отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации | | | |
| [<1>](#P741) | | | |
|  | руб./МВт·ч |  |  |
| 1.2. | В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации | | | |
|  | [<1>](#P741) | | | |
|  |  | руб./МВт·ч |  |  |
| 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 |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

<1> Составляющие . , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. 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 по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций (рублей/МВтч).

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

Приложение №20

к приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 6.1

к форме

Тариф для сетевых организаций, покупающих

электрическую энергию для компенсации потерь электрической

энергии (тарифы указываются без НДС)

(Данное приложение утверждается для каждого гарантирующего

поставщика, энергоснабжающей, энергосбытовой организаций,

функционирующих на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
| 1 полугодие | 2  полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Сетевая организация i | | | |
| 1. | Одноставочный тариф |  |  |  |
| 1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | руб./кВт·ч |  |  |
| удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка [<3>](#P111) | руб./кВт·ч |  |  |
| 1.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#P109) | руб./кВт·ч |  |  |
| 1.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика | руб./кВт·ч |  |  |
| 2. | Трехставочный тариф | | | |
|  | ставка стоимости единицы электрической мощности [<2>](#P110) | руб./кВт·мес. |  |  |
| ставка стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  |
| ставка стоимости электрической мощности [<3>](#P111) | руб./кВт·мес. | X | X |
| 2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) | | | |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности | руб./кВт·мес. |  |  |
| удельная стоимость мощности оптового рынка | руб./кВт·мес. |  |  |
| ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии | руб./кВт·ч |  |  |
| удельная стоимость электрической энергии оптового рынка | руб./кВт·ч |  |  |
| 2.2. | инфраструктурные платежи [<1>](#P109) | руб./кВт·ч |  |  |
| 2.3. | сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяется к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа | руб./кВт·ч |  |  |
| сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа | руб./кВт·мес. |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

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

<2> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с [Основными положениями](consultantplus://offline/ref=A628BCA33940397FDD258CE8792AE3892DC8581304E4406342C1DC8EF0D9F86DD4B77CEA5B84EBD7p0gFQ) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

<3> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=A628BCA33940397FDD258CE8792AE3892DC8581304EA406342C1DC8EF0D9F86DD4B77CEA5B84E8D6p0g7Q) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.»

Приложение №21

к приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 13

к форме

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков

электрической энергии, поставляющих электрическую энергию

(мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового

рынка

(тарифы указываются без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка | |
| тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей | |
| руб./кВт·ч | |
| с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. |  |  |  |
| 2. |  |  |  |
| № |  |  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка | |
| Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь  электрической энергии" | |
| руб./кВт·ч | |
| с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. |  |  |  |
| 2. |  |  |  |
| № |  |  |  |

┌─────┬──────────────┬────────────────────────────────────────────────────┐

│ № │ Наименование │ Сбытовая надбавка │

│ п/п │гарантирующего├────────────────────────────────────────────────────┤

│ │ поставщика │ Тарифная группа "прочие потребители" │

│ │ в субъекте ├────────────────────────────────────────────────────┤

│ │ Российской │ В виде формулы на розничном рынке на территориях, │

│ │ Федерации │ объединенных в ценовые зоны оптового рынка │

│ │ ├─────────────────────────┬──────────────────────────┤

│ │ │ 1 полугодие │ 2 полугодие │

├─────┼──────────────┼─────────────────────────┼──────────────────────────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │

├─────┼──────────────┼─────────────────────────┼──────────────────────────┤

│1. │ │СН = │СН = │

│ │ │ до 150 кВт │ до 150 кВт │

│ │ │ │ │

│ │ │ рег э(м) │ рег э(м) │

│ │ │= ДП x К x Ц │= ДП x К x Ц │

│ │ ├─────────────────────────┼──────────────────────────┤

│ │ │СН =│СН = │

│ │ │ от 150 кВт до 670 кВт │ от 150 кВт до 670 кВт │

│ │ │ │ │

│ │ │ рег э(м) │ рег э(м) │

│ │ │= ДП x К x Ц │= ДП x К x Ц │

│ │ ├─────────────────────────┼──────────────────────────┤

│ │ │СН = │СН = │

│ │ │ от 670 кВт до 10 МВт │ от 670 кВт до 10 МВт │

│ │ │ │ │

│ │ │ рег э(м) │ рег э(м) │

│ │ │= ДП x К x Ц │= ДП x К x Ц │

│ │ ├─────────────────────────┼──────────────────────────┤

│ │ │СН = │СН = │

│ │ │ не менее 10 МВт │ не менее 10 МВт │

│ │ │ │ │

│ │ │ рег э(м) │ рег э(м) │

│ │ │= ДП x К x Ц │= ДП x К x Ц │

├─────┼──────────────┼─────────────────────────┼──────────────────────────┤

│2. │ │СН = │СН = │

│ │ │ до 150 кВт │ до 150 кВт │

│ │ │ │ │

│ │ │ рег э(м) │ рег э(м) │

│ │ │= ДП x К x Ц │= ДП x К x Ц │

│ │ ├─────────────────────────┼──────────────────────────┤

│ │ │СН =│СН = │

│ │ │ от 150 кВт до 670 кВт │ от 150 кВт до 670 кВт │

│ │ │ │ │

│ │ │ рег э(м) │ рег э(м) │

│ │ │= ДП x К x Ц │= ДП x К x Ц │

│ │ ├─────────────────────────┼──────────────────────────┤

│ │ │СН = │СН = │

│ │ │ от 670 кВт до 10 МВт │ от 670 кВт до 10 МВт │

│ │ │ │ │

│ │ │ рег э(м) │ рег э(м) │

│ │ │= ДП x К x Ц │= ДП x К x Ц │

│ │ ├─────────────────────────┼──────────────────────────┤

│ │ │СН = │СН = │

│ │ │ не менее 10 МВт │ не менее 10 МВт │

│ │ │ │ │

│ │ │ рег э(м) │ рег э(м) │

│ │ │= ДП x К x Ц │= ДП x К x Ц │

├─────┼──────────────┼─────────────────────────┼──────────────────────────┤

│ № │ │ │ │

└─────┴──────────────┴─────────────────────────┴──────────────────────────┘

base_1_174694_25 - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в [п. 16](consultantplus://offline/ref=7BA76C1A1FA583CB906CCDE5345EDE2455F4F6454171CCB9382BBB361A3273EBA32C6E08BABD8221lBf8P) Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

base_1_174694_26 - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=7BA76C1A1FA583CB906CCDE5345EDE2455F4F6454171CCB9382BBB361A3273EBA32C6E08BABD8229lBfCP) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации в субъекте Российской Федерации | Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) [<1>](#P208) | | | | | | | |
| подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | от 150 до 670 кВт | | от 670 кВт до 10 МВт | | не менее 10 МВт | |
| проценты | | проценты | | проценты | | проценты | |
| с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. | с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. | с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. | с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

base_1_174694_27 - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=7BA76C1A1FA583CB906CCDE5345EDE2455F4F6454171CCB9382BBB361A3273EBA32C6E08BABD8229lBfCP) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

┌──────┬─────────────────────────┬────────────────────────────────────────┐

│ № │Наименование организации │ Коэффициент параметров деятельности │

│ п/п │ в субъекте Российской │ рег │

│ │ Федерации │ гарантирующего поставщика, (К ) [<1>](#P208) │

│ │ ├────────────────────┬───────────────────┤

│ │ │ 1 полугодие │ 2 полугодие │

├──────┼─────────────────────────┼────────────────────┼───────────────────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │

├──────┼─────────────────────────┼────────────────────┼───────────────────┤

│ 1. │ │ │ │

├──────┼─────────────────────────┼────────────────────┼───────────────────┤

│ 2. │ │ │ │

├──────┼─────────────────────────┼────────────────────┼───────────────────┤

│ № │ │ │ │

└──────┴─────────────────────────┴────────────────────┴───────────────────┘

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

<1> Данные значения указываются в формуле.

Приложение №22

к приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 13.1

к форме

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков

электрической энергии, поставляющих электрическую энергию

(мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового

рынка

(тарифы указываются без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка | |
| тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей | |
| руб./кВт·ч | |
| с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. |  |  |  |
| 2. |  |  |  |
| № |  |  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка | |
| Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь  электрической энергии" | |
| руб./кВт·ч | |
| с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. |  |  |  |
| 2. |  |  |  |
| № |  |  |  |

base_1_174694_26 - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=7BA76C1A1FA583CB906CCDE5345EDE2455F4F6454171CCB9382BBB361A3273EBA32C6E08BABD8229lBfCP) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации в субъекте Российской Федерации | Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП) [<1>](#P208) | | | | | | | |
| подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | от 150 до 670 кВт | | от 670 кВт до 10 МВт | | не менее 10 МВт | |
| проценты | | проценты | | проценты | | проценты | |
| с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. | с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. | с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. | с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

base_1_174694_27 - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=7BA76C1A1FA583CB906CCDE5345EDE2455F4F6454171CCB9382BBB361A3273EBA32C6E08BABD8229lBfCP) по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице:

┌──────┬─────────────────────────┬────────────────────────────────────────┐

│ № │Наименование организации │ Коэффициент параметров деятельности │

│ п/п │ в субъекте Российской │ рег │

│ │ Федерации │ гарантирующего поставщика, (К ) [<1>](#P208) │

│ │ ├────────────────────┬───────────────────┤

│ │ │ 1 полугодие │ 2 полугодие │

├──────┼─────────────────────────┼────────────────────┼───────────────────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │

├──────┼─────────────────────────┼────────────────────┼───────────────────┤

│ 1. │ │ │ │

├──────┼─────────────────────────┼────────────────────┼───────────────────┤

│ 2. │ │ │ │

├──────┼─────────────────────────┼────────────────────┼───────────────────┤

│ № │ │ │ │

└──────┴─────────────────────────┴────────────────────┴───────────────────┘

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации  в субъекте Российской Федерации | Вид цены (тарифа), которой соответствует сбытовая надбавка | Ед. изм. | Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на  территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка | | | | | | | |
| подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | от 150 до 670 кВт | | от 670 кВт до 10 МВт | | не менее 10 МВт | |
|  | |  | |  | |  | |
| с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. | с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. | с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. | с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. |  | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в конечной регулируемой цене для потребителей для потребителей первой-второй ценовых категорий | | | | | | | | | |
|  |  | средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой –второй ценовой категории | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. |  | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в конечной регулируемой цене для потребителей третьей – шестой ценовых категорий | | | | | | | | | |
|  |  | средневзвешенная регулируемая цена на энергию для потребителей третьей –шестой ценовых категорий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | средневзвешенная регулируемая цена на мощность для потребителей третьей –шестой ценовых категорий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  | Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в конечной регулируемой цене для потребителей пятой и шестой ценовых категорий | | | | | | | | | |
| 3.1 |  | величина превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. |  | величина превышения планового почасового объема потребителя (покупателя) над фактическим почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим часа (h) за расчетный период | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3. |  | сумма абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Приложение №23

к приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Приложение № 13.2

к форме

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, территориально изолированных технологических систем и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

(тарифы указываются без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка | |
| тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей | |
| руб./кВт·ч | |
| с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. |  |  |  |
| 2. |  |  |  |
| № |  |  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка | |
| Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь  электрической энергии" | |
| руб./кВт·ч | |
| с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. |  |  |  |
| 2. |  |  |  |
| № |  |  |  |

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации  в субъекте Российской Федерации | Вид цены (тарифа), которой соответствует сбытовая надбавка | Ед. изм. | Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на  территориях, территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами | | | | | | | |
| подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | от 150 до 670 кВт | | от 670 кВт до 10 МВт | | не менее 10 МВт | |
|  | |  | |  | |  | |
| с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. | с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. | с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. | с 01.01.20\_\_ г. по 30.06.20\_\_ г | с 01.07.20\_\_ г. по 31.12.20\_\_ г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. |  | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Трехставочный тариф | | | | | | | | | |
| ставка стоимости единицы электроэнергии; | руб./кВт·ч |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ставка стоимости единицы электрической мощности. | руб./кВт· мес. |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение №24

к приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Таблица 3.8

Расчет размера сбытовой надбавки для подгруппы

прочих потребителей гарантирующего поставщика «потребители

с максимальной мощностью энергопринимающих устройств

менее 150 кВт»

┌─────────┬────────────────────┬───────────────┬─────────┬────────┬───────┐

│ № п/п │ Наименование │ Обозначение в │ Единица │Базовый │Расчет-│

│ │ показателя │ Методических │измерения│период │ный │

│ │ │ [указаниях](#P30) │ │регули- │период │

│ │ │ │ │рования │регули-│

│ │ │ │ │ │рования│

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │ 5 │ 6 │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 1. │Базовая доходность │ БДП │ % │ │ │

│ │продаж │ i,k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 2. │Поправочный │ потр │ │ │ │

│ │коэффициент, │ K │ │ │ │

│ │определяемый в │ i,k │ │ │ │

│ │зависимости от │ │ │ │ │

│ │объема потребления │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │

│ │потребителями │ │ │ │ │

│ │(покупателями) ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 3. │Поправочный │ нас │ │ │ │

│ │коэффициент, │ K │ │ │ │

│ │определяемый в │ i,k │ │ │ │

│ │зависимости от доли │ │ │ │ │

│ │объема потребления │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │

│ │энергии населением │ │ │ │ │

│ │в объеме │ │ │ │ │

│ │потребления │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │

│ │потребителями │ │ │ │ │

│ │(покупателями) ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 4. │Поправочный │ тер │ │ │ │

│ │коэффициент, │ K │ │ │ │

│ │определяемый в │ i,k │ │ │ │

│ │зависимости от │ │ │ │ │

│ │территориальных │ │ │ │ │

│ │особенностей зоны │ │ │ │ │

│ │деятельности ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 5. │Коэффициент │ │ │ X │ X │

│ │параметров │ │ │ │ │

│ │деятельности ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 5.1. │- в первом │ рег,1п/г │ │ │ │

│ │полугодии │ K │ │ │ │

│ │ │ k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 5.2. │- во втором │ рег,2п/г │ │ │ │

│ │полугодии │ K │ │ │ │

│ │ │ k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 6. │Доходность продаж │ │ │ X │ X │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 6.1. │- в первом │ 1п/г │ % │ │ │

│ │полугодии │ ДП │ │ │ │

│ │ │ i,k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 6.2. │- во втором │ 2п/г │ % │ │ │

│ │полугодии │ ДП │ │ │ │

│ │ │ i,k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 7. │Составляющие │ │ │ X │ X │

│ │регулируемых цен │ │ │ │ │

│ │(тарифов) для │ │ │ │ │

│ │конечных │ │ │ │ │

│ │потребителей │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 7.1. │Стоимость │ эм │руб./кВтч│ │ │

**│ │**единицы │ Ц │ │ │ │

│ │ электрической │ j,k │ │ │ │

│ │энергии и мощности │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 7.2. │Индикативная │ э(м) │руб./кВтч│ │ │

│ │цена на │ Ц │(руб/кВт)│ │ │

│ │ электрическую │ j,k │ │ │ │

│ │энергию или мощность│ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8. │Сбытовая надбавка │ │ │ X │ X │

│ │для первого │ │ │ │ │

│ │полугодия │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8.1. │применяемая при │ прочЭМ,1п/г│руб./кВтч│ │ │

│ │расчете │ СН │ │ │ │

│ │первой и второй │ i,j,k │ │ │ │

│ │ценовых категорий │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8.2. │применяемая при │ прочЭ,1п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │энергию │ i,j,k, э │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8.2. │применяемая при │ прочМ,1п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │мощность │ i,j,k, № │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9. │Сбытовая надбавка │ │ │ X │ X │

│ │для второго │ │ │ │ │

│ │полугодия │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9.1. │применяемая при │ прочЭМ,2п/г│руб./кВтч│ │ │

│ │расчете │ СН │ │ │ │

│ │первой и второй │ i,j,k │ │ │ │

│ │ценовых категорий │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9.2. │применяемая при │ прочЭ,2п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │энергию │ i,j,k, э │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9.2. │применяемая при │ прочМ,2п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │мощность │ i,j,k, № │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤»

Приложение №25

к приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Таблица 3.10

Расчет размера сбытовой надбавки

для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика

«потребители с максимальной мощностью энергопринимающих

устройств от 150 до 670 кВт»

┌─────────┬────────────────────┬───────────────┬─────────┬────────┬───────┐

│ № п/п │ Наименование │ Обозначение в │ Единица │Базовый │Расчет-│

│ │ показателя │ Методических │измерения│период │ный │

│ │ │ [указаниях](#P30) │ │регули- │период │

│ │ │ │ │рования │регули-│

│ │ │ │ │ │рования│

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │ 5 │ 6 │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 1. │Базовая доходность │ БДП │ % │ │ │

│ │продаж │ i,k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 2. │Поправочный │ потр │ │ │ │

│ │коэффициент, │ K │ │ │ │

│ │определяемый в │ i,k │ │ │ │

│ │зависимости от │ │ │ │ │

│ │объема потребления │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │

│ │потребителями │ │ │ │ │

│ │(покупателями) ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 3. │Поправочный │ нас │ │ │ │

│ │коэффициент, │ K │ │ │ │

│ │определяемый в │ i,k │ │ │ │

│ │зависимости от доли │ │ │ │ │

│ │объема потребления │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │

│ │энергии населением │ │ │ │ │

│ │в объеме │ │ │ │ │

│ │потребления │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │

│ │потребителями │ │ │ │ │

│ │(покупателями) ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 4. │Поправочный │ тер │ │ │ │

│ │коэффициент, │ K │ │ │ │

│ │определяемый в │ i,k │ │ │ │

│ │зависимости от │ │ │ │ │

│ │территориальных │ │ │ │ │

│ │особенностей зоны │ │ │ │ │

│ │деятельности ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 5. │Коэффициент │ │ │ X │ X │

│ │параметров │ │ │ │ │

│ │деятельности ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 5.1. │- в первом │ рег,1п/г │ │ │ │

│ │полугодии │ K │ │ │ │

│ │ │ k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 5.2. │- во втором │ рег,2п/г │ │ │ │

│ │полугодии │ K │ │ │ │

│ │ │ k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 6. │Доходность продаж │ │ │ X │ X │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 6.1. │- в первом │ 1п/г │ % │ │ │

│ │полугодии │ ДП │ │ │ │

│ │ │ i,k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 6.2. │- во втором │ 2п/г │ % │ │ │

│ │полугодии │ ДП │ │ │ │

│ │ │ i,k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 7. │Составляющие │ │ │ X │ X │

│ │регулируемых цен │ │ │ │ │

│ │(тарифов) для │ │ │ │ │

│ │конечных │ │ │ │ │

│ │потребителей │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 7.1. │Стоимость │ эм │руб./кВтч│ │ │

**│ │**единицы │ Ц │ │ │ │

│ │ электрической │ j,k │ │ │ │

│ │энергии и мощности │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 7.2. │Индикативная │ э(м) │руб./кВтч│ │ │

│ │цена на │ Ц │(руб/кВт)│ │ │

│ │ электрическую │ j,k │ │ │ │

│ │энергию или мощность│ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8. │Сбытовая надбавка │ │ │ X │ X │

│ │для первого │ │ │ │ │

│ │полугодия │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8.1. │применяемая при │ прочЭМ,1п/г│руб./кВтч│ │ │

│ │расчете │ СН │ │ │ │

│ │первой и второй │ i,j,k │ │ │ │

│ │ценовых категорий │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8.2. │применяемая при │ прочЭ,1п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │энергию │ i,j,k, э │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8.2. │применяемая при │ прочМ,1п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │мощность │ i,j,k, № │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9. │Сбытовая надбавка │ │ │ X │ X │

│ │для второго │ │ │ │ │

│ │полугодия │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9.1. │применяемая при │ прочЭМ,2п/г│руб./кВтч│ │ │

│ │расчете │ СН │ │ │ │

│ │первой и второй │ i,j,k │ │ │ │

│ │ценовых категорий │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9.2. │применяемая при │ прочЭ,2п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │энергию │ i,j,k, э │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9.2. │применяемая при │ прочМ,2п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │мощность │ i,j,k, № │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤»

Приложение №26

к приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Таблица 3.12

Расчет размера сбытовой надбавки

для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика

«потребители с максимальной мощностью энергопринимающих

устройств от 670 кВт до 10 МВт»

┌─────────┬────────────────────┬───────────────┬─────────┬────────┬───────┐

│ № п/п │ Наименование │ Обозначение в │ Единица │Базовый │Расчет-│

│ │ показателя │ Методических │измерения│период │ный │

│ │ │ [указаниях](#P30) │ │регули- │период │

│ │ │ │ │рования │регули-│

│ │ │ │ │ │рования│

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │ 5 │ 6 │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 1. │Базовая доходность │ БДП │ % │ │ │

│ │продаж │ i,k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 2. │Поправочный │ потр │ │ │ │

│ │коэффициент, │ K │ │ │ │

│ │определяемый в │ i,k │ │ │ │

│ │зависимости от │ │ │ │ │

│ │объема потребления │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │

│ │потребителями │ │ │ │ │

│ │(покупателями) ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 3. │Поправочный │ нас │ │ │ │

│ │коэффициент, │ K │ │ │ │

│ │определяемый в │ i,k │ │ │ │

│ │зависимости от доли │ │ │ │ │

│ │объема потребления │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │

│ │энергии населением │ │ │ │ │

│ │в объеме │ │ │ │ │

│ │потребления │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │

│ │потребителями │ │ │ │ │

│ │(покупателями) ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 4. │Поправочный │ тер │ │ │ │

│ │коэффициент, │ K │ │ │ │

│ │определяемый в │ i,k │ │ │ │

│ │зависимости от │ │ │ │ │

│ │территориальных │ │ │ │ │

│ │особенностей зоны │ │ │ │ │

│ │деятельности ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 5. │Коэффициент │ │ │ X │ X │

│ │параметров │ │ │ │ │

│ │деятельности ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 5.1. │- в первом │ рег,1п/г │ │ │ │

│ │полугодии │ K │ │ │ │

│ │ │ k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 5.2. │- во втором │ рег,2п/г │ │ │ │

│ │полугодии │ K │ │ │ │

│ │ │ k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 6. │Доходность продаж │ │ │ X │ X │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 6.1. │- в первом │ 1п/г │ % │ │ │

│ │полугодии │ ДП │ │ │ │

│ │ │ i,k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 6.2. │- во втором │ 2п/г │ % │ │ │

│ │полугодии │ ДП │ │ │ │

│ │ │ i,k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 7. │Составляющие │ │ │ X │ X │

│ │регулируемых цен │ │ │ │ │

│ │(тарифов) для │ │ │ │ │

│ │конечных │ │ │ │ │

│ │потребителей │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 7.1. │Стоимость │ эм │руб./кВтч│ │ │

**│ │**единицы │ Ц │ │ │ │

│ │ электрической │ j,k │ │ │ │

│ │энергии и мощности │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 7.2. │Индикативная │ э(м) │руб./кВтч│ │ │

│ │цена на │ Ц │(руб/кВт)│ │ │

│ │ электрическую │ j,k │ │ │ │

│ │энергию или мощность│ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8. │Сбытовая надбавка │ │ │ X │ X │

│ │для первого │ │ │ │ │

│ │полугодия │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8.1. │применяемая при │ прочЭМ,1п/г│руб./кВтч│ │ │

│ │расчете │ СН │ │ │ │

│ │первой и второй │ i,j,k │ │ │ │

│ │ценовых категорий │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8.2. │применяемая при │ прочЭ,1п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │энергию │ i,j,k, э │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8.2. │применяемая при │ прочМ,1п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │мощность │ i,j,k, № │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9. │Сбытовая надбавка │ │ │ X │ X │

│ │для второго │ │ │ │ │

│ │полугодия │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9.1. │применяемая при │ прочЭМ,2п/г│руб./кВтч│ │ │

│ │расчете │ СН │ │ │ │

│ │первой и второй │ i,j,k │ │ │ │

│ │ценовых категорий │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9.2. │применяемая при │ прочЭ,2п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │энергию │ i,j,k, э │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9.2. │применяемая при │ прочМ,2п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │мощность │ i,j,k, № │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤»

Приложение №27

к приказу ФАС России

от 29.06.2016 № 855/16

«Таблица 3.14

Расчет размера сбытовой надбавки

для подгруппы прочих потребителей гарантирующего поставщика

«потребители с максимальной мощностью энергопринимающих

устройств не менее 10 МВт»

┌─────────┬────────────────────┬───────────────┬─────────┬────────┬───────┐

│ № п/п │ Наименование │ Обозначение в │ Единица │Базовый │Расчет-│

│ │ показателя │ Методических │измерения│период │ный │

│ │ │ [указаниях](#P30) │ │регули- │период │

│ │ │ │ │рования │регули-│

│ │ │ │ │ │рования│

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │ 5 │ 6 │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 1. │Базовая доходность │ БДП │ % │ │ │

│ │продаж │ i,k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 2. │Поправочный │ потр │ │ │ │

│ │коэффициент, │ K │ │ │ │

│ │определяемый в │ i,k │ │ │ │

│ │зависимости от │ │ │ │ │

│ │объема потребления │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │

│ │потребителями │ │ │ │ │

│ │(покупателями) ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 3. │Поправочный │ нас │ │ │ │

│ │коэффициент, │ K │ │ │ │

│ │определяемый в │ i,k │ │ │ │

│ │зависимости от доли │ │ │ │ │

│ │объема потребления │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │

│ │энергии населением │ │ │ │ │

│ │в объеме │ │ │ │ │

│ │потребления │ │ │ │ │

│ │электрической │ │ │ │ │

│ │энергии │ │ │ │ │

│ │потребителями │ │ │ │ │

│ │(покупателями) ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 4. │Поправочный │ тер │ │ │ │

│ │коэффициент, │ K │ │ │ │

│ │определяемый в │ i,k │ │ │ │

│ │зависимости от │ │ │ │ │

│ │территориальных │ │ │ │ │

│ │особенностей зоны │ │ │ │ │

│ │деятельности ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 5. │Коэффициент │ │ │ X │ X │

│ │параметров │ │ │ │ │

│ │деятельности ГП │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 5.1. │- в первом │ рег,1п/г │ │ │ │

│ │полугодии │ K │ │ │ │

│ │ │ k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 5.2. │- во втором │ рег,2п/г │ │ │ │

│ │полугодии │ K │ │ │ │

│ │ │ k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 6. │Доходность продаж │ │ │ X │ X │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 6.1. │- в первом │ 1п/г │ % │ │ │

│ │полугодии │ ДП │ │ │ │

│ │ │ i,k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 6.2. │- во втором │ 2п/г │ % │ │ │

│ │полугодии │ ДП │ │ │ │

│ │ │ i,k │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 7. │Составляющие │ │ │ X │ X │

│ │регулируемых цен │ │ │ │ │

│ │(тарифов) для │ │ │ │ │

│ │конечных │ │ │ │ │

│ │потребителей │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 7.1. │Стоимость │ эм │руб./кВтч│ │ │

**│ │**единицы │ Ц │ │ │ │

│ │ электрической │ j,k │ │ │ │

│ │энергии и мощности │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 7.2. │Индикативная │ э(м) │руб./кВтч│ │ │

│ │цена на │ Ц │(руб/кВт)│ │ │

│ │ электрическую │ j,k │ │ │ │

│ │энергию или мощность│ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8. │Сбытовая надбавка │ │ │ X │ X │

│ │для первого │ │ │ │ │

│ │полугодия │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8.1. │применяемая при │ прочЭМ,1п/г│руб./кВтч│ │ │

│ │расчете │ СН │ │ │ │

│ │первой и второй │ i,j,k │ │ │ │

│ │ценовых категорий │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8.2. │применяемая при │ прочЭ,1п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │энергию │ i,j,k, э │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 8.2. │применяемая при │ прочМ,1п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │мощность │ i,j,k, № │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9. │Сбытовая надбавка │ │ │ X │ X │

│ │для второго │ │ │ │ │

│ │полугодия │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9.1. │применяемая при │ прочЭМ,2п/г│руб./кВтч│ │ │

│ │расчете │ СН │ │ │ │

│ │первой и второй │ i,j,k │ │ │ │

│ │ценовых категорий │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9.2. │применяемая при │ прочЭ,2п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │энергию │ i,j,k, э │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤

│ 9.2. │применяемая при │ прочМ,2п/г │руб./кВтч│ │ │

│ │расчете ставки за │ СН │ │ │ │

│ │мощность │ i,j,k, № │ │ │ │

│ │с третьей по шестую │ │ │ │ │

│ │ценовым категориям │ │ │ │ │

├─────────┼────────────────────┼───────────────┼─────────┼────────┼───────┤»