

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

09.10.2024

№ 713 / 24

Москва

Об утверждении Методических указаний по расчету цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности по организации торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат)

В соответствии с абзацем шестнадцатым пункта 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», абзацами первым и вторым пункта 12 и абзацем первым пункта 85 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 г. № 461 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления»

п р и к а з ы в а ю:

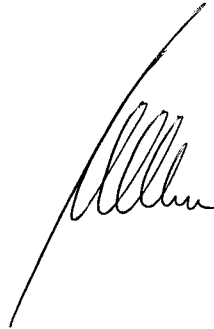
1. Утвердить Методические указания по расчету цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности по организации торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг



по управлению изменением режима потребления электрической энергии, с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России Г.Г. Магазинова.

Руководитель



М.А. Шаскольский

Приложение
к приказу ФАС России
от 09.10.2024 № 713/К4

**Методические указания
по расчету цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора оптового
рынка электрической энергии и мощности по организации торговли
на оптовом рынке электрической энергии и мощности в части, связанной
с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг
по управлению изменением режима потребления электрической энергии,
с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат)**

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания предназначены для использования Федеральной антимонопольной службой и коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – коммерческий оператор), осуществляющим виды деятельности, в которых применяется государственное регулирование цен (тарифов) (далее – регулируемые виды деятельности), в области оказания услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок) в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

2. Настоящие Методические указания определяют основные положения по расчету цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления:

за проведение предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих

услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее – Правила оптового рынка), и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка;

за иные услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

3. При регулировании цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования), применяется метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Коммерческий оператор в соответствии с абзацем первым пункта 14 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, представляет в Федеральную антимонопольную службу информацию, используемую для расчета указанных цен (тарифов) (рекомендуемые образцы расчетов приведены в приложениях 1 – 7 к настоящим Методическим указаниям), с приложением экономического обоснования расчетов.

4. Информация для расчета цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии содержит:

а) расчетный (плановый) объем необходимой валовой выручки, требуемый для возмещения экономически обоснованных расходов коммерческого оператора, связанных:

с проведением процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка;

с оказанием иных услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, для обеспечения коммерческого оператора в части оказания таких услуг необходимой прибылью, а также средствами для уплаты налогов и иных обязательных платежей;

б) расчетный объем услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии:

по проведению процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка;

по иным услугам коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения

сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

5. Цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации, в соответствии с пунктом 11¹ Основ ценообразования.

6. Федеральной антимонопольной службой при расчете цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления, на период регулирования учитываются доходы, недополученные в результате:

отклонения фактического количества процедур по регистрации объектов регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее были сформированы объекты регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка, от учтенного при установлении цен (тарифов) на предшествующий период регулирования планового количества таких процедур;

отклонения совокупного объема снижения потребления электрической энергии, предусмотренного в заключенных договорах оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении всех агрегированных объектов управления изменением режима потребления электрической энергии с учетом количества часов непрерывного

снижения потребления электрической энергии, от объема снижения потребления электрической энергии, учтенного при установлении цены (тарифа) на предшествующий период регулирования.

II. Расчет необходимой валовой выручки коммерческого оператора, требуемой для проведения процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка

7. Необходимая валовая выручка коммерческого оператора, требуемая для проведения процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка, $НВВ_i^{ОРКО}$ (тысяч рублей (далее – тыс. руб.)) определяется по формуле:

$$НВВ_i^{ОРКО} = РСПр_i^{ОРКО} + РОП_i^{ОРКО} + \Delta ВДР_{i-2}^{ОРКО} \quad (1),$$

где:

i – период регулирования;

$РСПр_i^{ОРКО}$ – расходы, связанные с проведением процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка, и внереализационные расходы в отношении вышеуказанных услуг периода регулирования (i), определяемые в соответствии с пунктом 8 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$РОП_i^{ОРКО}$ – налог на прибыль и расходы, относимые на прибыль после налогообложения, в части проведения процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного

рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка, периода регулирования i , определяемые в соответствии с пунктом 9 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta ВДР_{i-2}^{ОРКО}$ – корректировка необходимой валовой выручки года i , осуществляемая в связи с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего года регулирования в отношении вышеуказанных услуг, за который имеются фактические отчетные данные, определяемые в соответствии с пунктами 6, 10 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

8. Расходы, связанные с проведением процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка, и внереализационные расходы в отношении вышеуказанных услуг ($РСПр_i^{ОРКО}$) определяются методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 18–31 Основ ценообразования и включают в себя:

- а) расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности);
- б) расходы на сырье и материалы;
- в) расходы на оплату труда и страховые взносы;
- г) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- д) прочие расходы:

расходы на оплату работ (услуг) производственного характера по договорам с организациями на проведение регламентных работ;

расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны,

коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских, консультационных и иных услуг;

плата за владение и (или) пользование имуществом;

расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов;

расходы на обучение персонала;

расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также на страхование основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности;

расходы на страхование риска ответственности за нарушение договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и иных договоров, заключенных коммерческим оператором на оптовом рынке, в соответствии с абзацем шестым пункта 7 статьи 33 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

иные расходы, связанные с производством или реализацией услуг, определяемые Федеральной антимонопольной службой в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации;

е) внереализационные расходы.

9. Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя в соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования следующие основные группы расходов:

а) капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;

б) другие расходы из прибыли после уплаты налогов;

в) взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;

г) прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты коммерческого оператора на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

10. Корректировка необходимой валовой выручки года i , осуществляемая в связи с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего года регулирования в отношении проведения процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка, за который имеются фактические отчетные данные, рассчитывается в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

III. Расчет необходимой валовой выручки коммерческого оператора, требуемой для оказания иных услуг по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии

11. Необходимая валовая выручка коммерческого оператора, требуемая для оказания иных услуг по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, $НВВ_i^{ИУПКО}$ (тыс. руб.) определяется по формуле:

$$НВВ_i^{ИУПКО} = РСПр_i^{ИУПКО} + РОП_i^{ИУПКО} + \Delta ВДР_{i-2}^{ИУПКО} \quad (2),$$

где:

i – период регулирования;

$РСПр_i^{ИУПКО}$ – расходы, связанные с оказанием иных услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и внереализационные расходы в отношении вышеуказанных услуг периода регулирования (i), определяемые в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$РОП_i^{иупко}$ – налог на прибыль и расходы, относимые на прибыль после налогообложения, в отношении иных услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, периода регулирования i , определяемые в соответствии с пунктом 13 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$\Delta ВДР_{i-2}^{иупко}$ – корректировка необходимой валовой выручки года i , осуществляемая в связи с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего года регулирования в отношении вышеуказанных услуг, за который имеются фактические отчетные данные, определяемые в соответствии с пунктами 6, 14 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

12. Расходы, связанные с оказанием иных услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и внереализационные расходы в отношении вышеуказанных услуг периода регулирования ($РСПр_i^{иупко}$) определяются методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 18–31 Основ ценообразования и включают в себя:

- а) расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности);
- б) расходы на сырье и материалы;
- в) расходы на оплату труда и страховые взносы;
- г) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- д) прочие расходы:

расходы на оплату работ (услуг) производственного характера по договорам с организациями на проведение регламентных работ;

расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями,

включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг;

плата за владение и (или) пользование имуществом;

расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов;

расходы на обучение персонала;

расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов;

расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также на страхование основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности;

расходы на страхование риска ответственности за нарушение договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и иных договоров, заключенных коммерческим оператором на оптовом рынке, в соответствии с абзацем шестым пункта 7 статьи 33 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

иные расходы, связанные с производством или реализацией услуг, определяемые Федеральной антимонопольной службой в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации;

е) внереализационные расходы.

13. Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя в соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования следующие основные группы расходов:

- а) капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;
- б) другие расходы из прибыли после уплаты налогов;
- в) взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;

г) прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты коммерческого оператора на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

14. Корректировка необходимой валовой выручки года i , осуществляемая в связи с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего года регулирования в отношении иных услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, за который имеются фактические отчетные данные, рассчитывается в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования.

IV. Расчет цен (тарифов) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии

15. На 2025 год цены (тарифы) за проведение коммерческим оператором процедуры по регистрации одного объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка электрической энергии или оптового рынка электрической энергии и мощности или за проведение процедуры по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован один объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка электрической энергии или оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитываются в размере, утвержденном абзацем вторым пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 г. № 461 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления».

Размер цен (тарифов) за проведение процедур по регистрации одного объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка, $T_i^{ОРКО}$ (руб./процедура) на 2026 год и последующие годы рассчитывается по формуле:

$$T_i^{ОРКО} = \frac{НВВ_i^{ОРКО}}{K_{i-2}^{ОР}} (3),$$

где:

$K_{i-2}^{ОР}$ – количество проведенных процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка, за последний период регулирования, по которому имеется фактическая отчетность.

16. На 2025 год цены (тарифы) за оказание иных услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке электрической энергии и мощности в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления, рассчитываются в размере, утвержденном абзацем третьим пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 г. № 461 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления».

Размер цен (тарифов) за оказание иных услуг по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления,

$T_i^{\text{ИУПКО}}$ (руб./МВт в месяц) на 2026 год и последующие годы рассчитывается по формуле:

$$T_i^{\text{ИУПКО}} = \frac{НВВ_i^{\text{ИУПКО}}}{\sum_j^N R_{\text{сн потр } j\text{ЦЗ}}^{\text{план}} \times 12} \quad (4),$$

где:

N – количество ценовых зон (отдельных территорий, входящих в состав ценовых зон) оптового рынка, в отношении которых проводится отдельный отбор ресурса;

j – ценовая зона (отдельная территория, входящая в состав ценовых зон) оптового рынка, в отношении которой проводится отдельный отбор ресурса;

$R_{\text{сн потр } j\text{ЦЗ}}^{\text{план}}$ – плановый объем снижения потребления электрической энергии в расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с пунктом 17 настоящих Методических указаний.

17. Величина планового объема снижения потребления определяется равной суммарному значению прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемого и публикуемого системным оператором на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в соответствии с пунктом 296 Правил оптового рынка в отношении каждой ценовой зоны (отдельных территорий, входящих в состав ценовых зон) для целей проведения:

а) при установлении цен (тарифов) для года $i = 2026$ – краткосрочного отбора ресурса на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, начинающегося с 1 января 2026 года;

б) при установлении цен (тарифов) для года $i > 2026$ – долгосрочного отбора ресурса на соответствующий год.

Приложение № 1
к Методическим указаниям по расчету цен
(тарифов) на услуги коммерческого
оператора оптового рынка электрической
энергии и мощности по организации
торговли на оптовом рынке электрической
энергии и мощности в части, связанной
с заключением и организацией исполнения
сделок по оказанию услуг по управлению
изменением режима потребления
электрической энергии, с применением
метода экономически обоснованных
расходов (затрат), утвержденным приказом
ФАС России

от 09.10.2024 № 713/24

Рекомендуемый образец

Расчетный объем услуг коммерческого оператора оптового рынка
электрической энергии и мощности

Номер	Показатели	Единицы измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Расчетный объем услуг по проведению процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка	штука		
2.	Расчетный объем иных услуг коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления	МВт		

Приложение № 2
к Методическим указаниям по расчету цен
(тарифов) на услуги коммерческого
оператора оптового рынка электрической
энергии и мощности по организации
торговли на оптовом рынке электрической
энергии и мощности в части, связанной
с заключением и организацией исполнения
сделок по оказанию услуг по управлению
изменением режима потребления
электрической энергии, с применением
метода экономически обоснованных
расходов (затрат), утвержденным приказом
ФАС России
от 09.10.2024 № 713/24

Рекомендуемый образец

Расчет расходов, связанных с производством и реализацией услуг,
и внереализационных расходов

тысяч рублей			
Номер	Наименование расходов	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности)		
2.	Расходы на сырье и материалы		
3.	Расходы на оплату труда и страховые взносы:		
3.1	расходы на оплату труда		
3.2	страховые взносы		
4.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов		
5.	Прочие расходы		
5.1	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера		
5.2	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера		
5.2.1	расходы на услуги по содержанию офиса		

5.2.2	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуги		
5.3	плата за владение и (или) пользование имуществом		
5.4	расходы на служебные командировки		
5.5	расходы на страхование		
5.6	иные прочие расходы		
6.	Внереализационные расходы		
	ИТОГО		

Приложение № 3
к Методическим указаниям по расчету цен
(тарифов) на услуги коммерческого
оператора оптового рынка электрической
энергии и мощности по организации
торговли на оптовом рынке электрической
энергии и мощности в части, связанной
с заключением и организацией исполнения
сделок по оказанию услуг по управлению
изменением режима потребления
электрической энергии, с применением
метода экономически обоснованных
расходов (затрат), утвержденным приказом
ФАС России

от 09.10.2024 № 713/24

Рекомендуемый образец

Расчет расходов на оплату труда

тысяч рублей

Номер	Показатели	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Расходы на выплату заработной платы, осуществляемые на основе договоров (контрактов) в соответствии с трудовым законодательством		
2.	Компенсационные выплаты, связанные с режимом работы		
3.	Выплаты поощрительного, стимулирующего характера, в том числе вознаграждения по итогам работы за год, премии		
4.	Материальная помощь		
5.	Единовременное денежное поощрение, в том числе в связи с выходом на пенсию за выслугу лет		
6.	Иные расходы, включаемые в фонд оплаты труда		
	ВСЕГО		

Приложение № 4
к Методическим указаниям по расчету цен
(тарифов) на услуги коммерческого
оператора оптового рынка электрической
энергии и мощности по организации
торговли на оптовом рынке электрической
энергии и мощности в части, связанной
с заключением и организацией исполнения
сделок по оказанию услуг по управлению
изменением режима потребления
электрической энергии, с применением
метода экономически обоснованных
расходов (затрат), утвержденным приказом
ФАС России

от 09.10.2014 № 713/14

Рекомендуемый образец

Расчет источников финансирования инвестиций

миллионов рублей

Номер	Наименование	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Объем капитальных вложений, в том числе:		
1.1	на производственное и научно-техническое развитие		
1.2	на непроизводственное развитие		
2.	Финансирование капитальных вложений за счет:		
2.1	амортизационных отчислений		
2.2	прибыли предприятия		
2.3	заемных средств		
2.4	неиспользованных средств на начало года		
2.5	прочих источников		

Приложение № 5
к Методическим указаниям по расчету цен
(тарифов) на услуги коммерческого
оператора оптового рынка электрической
энергии и мощности по организации
торговли на оптовом рынке электрической
энергии и мощности в части, связанной
с заключением и организацией исполнения
сделок по оказанию услуг по управлению
изменением режима потребления
электрической энергии, с применением
метода экономически обоснованных
расходов (затрат), утвержденным приказом
ФАС России

от 09.10.2024 № 713/14

Рекомендуемый образец

Расчет выпадающих доходов и расходов

тысяч рублей

Номер	Наименование	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1.	Недополученные доходы, неучтенные расходы («+»):		
1.1	...		
1.2	...		
2.	Излишне полученные доходы, выпадающие расходы («-»):		
2.1	...		
2.2	...		
	ИТОГО		

Приложение № 6
к Методическим указаниям по расчету цен
(тарифов) на услуги коммерческого
оператора оптового рынка электрической
энергии и мощности по организации
торговли на оптовом рынке электрической
энергии и мощности в части, связанной
с заключением и организацией исполнения
сделок по оказанию услуг по управлению
изменением режима потребления
электрической энергии, с применением
метода экономически обоснованных
расходов (затрат), утвержденным приказом
ФАС России

от 09.10.2024 № 713/24

Рекомендуемый образец

Расчет цен (тарифов)

за проведение процедур по регистрации объекта регулирования потребления
электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или
по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был
сформирован объект регулирования потребления электрической энергии
потребления розничного рынка или оптового рынка

Номер	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Расходы, связанные с производством, реализацией услуг, и внереализационные расходы	тысяч рублей		
2.	Прибыль на нужды коммерческого оператора оптового рынка, в том числе:	тысяч рублей		
2.1	прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тысяч рублей		
2.2	прибыль на погашение займов (кредитов)	тысяч рублей		
2.3	взносы в уставные (складочные) капиталы организаций	тысяч рублей		
2.4	прочие расходы из прибыли	тысяч рублей		
3.	Налог на прибыль	тысяч рублей		

4.	Корректировка необходимой валовой выручки (выпадающие доходы и расходы)	тысяч рублей		
5.	Необходимая валовая выручка	тысяч рублей		
6.	Расчетный объем услуг	штука		
6.1	расчетный объем услуг на первое полугодие	штука		
6.2	расчетный объем услуг на второе полугодие	штука		
7.	Цена (тариф) за проведение процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка, на первое полугодие	рублей/штука		
8.	Цена (тариф) за проведение процедур по регистрации объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка или по регистрации изменений параметров, исходя из которых ранее был сформирован объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или оптового рынка, на второе полугодие	рублей/штука		

Приложение № 7
к Методическим указаниям по расчету цен
(тарифов) на услуги коммерческого
оператора оптового рынка электрической
энергии и мощности по организации
торговли на оптовом рынке электрической
энергии и мощности в части, связанной
с заключением и организацией исполнения
сделок по оказанию услуг по управлению
изменением режима потребления
электрической энергии, с применением
метода экономически обоснованных
расходов (затрат), утвержденным приказом
ФАС России

от 19.10.2024 № 713/24

Рекомендуемый образец

Расчет цен (тарифов)

на иные услуги коммерческого оператора по организации торговли на оптовом
рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок
по оказанию услуг по управлению изменению режима потребления

Номер	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Расходы, связанные с производством реализацией услуг, и внереализационные расходы	тысяч рублей		
2.	Прибыль на нужды коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности, в том числе:	тысяч рублей		
2.1	прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тысяч рублей		
2.2	прибыль на погашение займов (кредитов)	тысяч рублей		
2.3	взносы в уставные (складочные) капиталы организаций	тысяч рублей		
2.4	прочие расходы из прибыли	тысяч рублей		

3.	Налог на прибыль	тысяч рублей		
4.	Корректировка необходимой валовой выручки (выпадающие доходы и расходы)	тысяч рублей		
5.	Необходимая валовая выручка	тысяч рублей		
6.	Расчетный объем услуг	МВт		
6.1	расчетный объем услуг на первое полугодие	МВт		
6.2	расчетный объем услуг на второе полугодие	МВт		
7.	Цена (тариф) на иные услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления, на первое полугодие	рублей/МВт		
8.	Цена (тариф) на иные услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности по организации торговли на оптовом рынке в части, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления, на второе полугодие	рублей/МВт		