

Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации · № 45-э/4 · от 24.08.2004 · Действует с изменениями

Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 24.08.2004 г. № 45-э/4 (Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти от 2004 г., № 40)

П Р И К А З

Федеральной службы по тарифам
от 24 августа 2004 г. N 45-э/4

Об утверждении Методических указаний по расчету
тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому
управлению в электроэнергетике

Зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации
24 сентября 2004 г. Регистрационный N 6042

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 "Об утверждении Положения о Федеральной службе по тарифам" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049), а также в целях реализации пункта 63 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791), приказываю:

1. Утвердить прилагаемые Методические указания по расчету тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.
2. Признать утратившим силу постановление Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации от 20 сентября 2002 г. N 62-э/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за услуги по обеспечению системной надежности, оказываемые Системным оператором субъектам оптового рынка, и Перечня и условий оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемых Системным оператором субъектам оптового рынка" (зарегистрировано в Минюсте России 11 октября 2002 г., регистрационный N 3859).

Приложение
к приказу ФСТ России
от 24 августа 2004 г.
N 45-э/4

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ
по расчету тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому
управлению в электроэнергетике

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по расчету тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее - Методические указания) разработаны в соответствии с Федеральным законом от 14 апреля 1995 г. N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 16, ст. 1316; 1999, N 7, ст. 880; 2003, N 2, ст. 158; N 13, ст. 1180; N 28, ст. 2894), Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177), Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 36-ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1178), Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее - Основы ценообразования) и Правилами государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации (далее - Правила регулирования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791).

2. Методические указания определяют основные положения расчета тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые субъектами оперативно-диспетчерского управления, и предназначены для использования федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий (далее - Служба), Системным оператором и иными субъектами оперативно-диспетчерского управления.

3. Понятия, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177) и в постановлении Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии".

II. Основные методические положения

по расчету тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

4. Расчет тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее - услуги) осуществляется исходя из принципа обязательного раздельного учета доходов и расходов субъектов оперативно-диспетчерского управления по видам деятельности в соответствии с постановлением Правительства

Российской Федерации от 6 июля 1998 г. N 700 "О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, N 28, ст. 3357).

5. Экономически обоснованный размер тарифов на услуги рассчитывается исходя из необходимости компенсации субъекту оперативно-диспетчерского управления расходов, связанных с оказанием услуг, и обеспечения экономически обоснованной прибылью.

6. В случае, если субъект оперативно-диспетчерского управления, кроме деятельности по оказанию услуг, осуществляет иные виды деятельности, расходы на их осуществление и полученные доходы от этой деятельности не учитываются при расчете размера тарифов на указанные услуги.

7. Избыточные и непроизводительные расходы исключаются из тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике. Основания для исключения указанных расходов приведены в пункте 7 Основ ценообразования.

8. Выявленные по данным отчетности не использованные в течение базового периода регулирования средства по отдельным статьям расходов учитываются Службой при установлении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на следующий период регулирования в качестве источника покрытия расходов следующего периода регулирования.

9. В случае, если субъект оперативно-диспетчерского управления в течение расчетного периода регулирования понес экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на расчетный период регулирования, в том числе расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию, потребляемую в течение расчетного периода регулирования, а также с оказанием услуг по оперативно-диспетчерскому управлению подлежащим обязательному обслуживанию собственникам или иным законным владельцам электростанций (энергоблоков), введенных в эксплуатацию в течение расчетного или предшествующего ему периода регулирования, эти расходы учитываются Службой при установлении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

В случае, если субъект оперативно-диспетчерского управления в течение расчетного периода регулирования получил дополнительные доходы, связанные с оказанием услуг по оперативно-диспетчерскому управлению подлежащим обязательному обслуживанию собственникам или иным законным владельцам электростанций (энергоблоков), введенных в эксплуатацию в течение расчетного или предшествующего ему периода регулирования, указанные суммы учитываются Службой при установлении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на последующий расчетный период регулирования.

(Дополнен - Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 31.07.2007 г. N 137-э/5)

В случае, если субъект оперативно-диспетчерского управления в течение расчетного периода регулирования недополучил доходы в связи с выводом электростанций (энергоблоков) из эксплуатации в течение расчетного или предшествующего ему периода регулирования, указанные суммы учитываются Службой при установлении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на последующий расчетный период регулирования. (Дополнен - Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 31.07.2007 г. N 137-э/5)

10. Служба на основе предварительно согласованных с ней мероприятий по сокращению расходов субъекта оперативно-диспетчерского управления в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования обязана в течение 2 лет после окончания срока окупаемости затрат на проведение этих мероприятий сохранять расчетный уровень расходов, сложившихся в период, предшествующий сокращению расходов.

11. Необходимая валовая выручка (далее - НВВ) на период регулирования для покрытия обоснованных расходов, связанных с оказанием услуг, с учетом корректировки по избытку (исключению необоснованных расходов) средств и возмещению недостатка средств рассчитывается по формуле:

$$HBB = HBB +/\text{-} \text{дельта } HBB +/\text{-} \text{дельта } HBB1 \text{ (1)}$$

р

где:

НВВ - необходимый доход субъекта оперативно-диспетчерского

р

управления в расчетном периоде, обеспечивающий компенсацию экономически обоснованных расходов на оказание услуг и получение прибыли, определяемой в соответствии с настоящими Методическими указаниями (тыс. руб.);

дельта НВВ1 - экономически обоснованные расходы субъекта оперативно-диспетчерского управления, подлежащие возмещению (со знаком "+") и исключению из НВВ (со знаком "-") в соответствии с

р

пунктами 7, 8, абзацем 1 пункта 9 и пунктом 10 настоящих

Методических указаний (тыс. руб.);

Дельта (дельта) НВВ2 - дополнительно полученные доходы субъекта оперативно-диспетчерского управления, подлежащие исключению из НВВ (со знаком "-"), и его выпадающие в связи с выводом из эксплуатации электростанций (энергоблоков) доходы, подлежащие возмещению (со знаком "+"), в соответствии с абзацами 2 и 3 пункта 9 настоящих Методических указаний (тыс. руб.). (Дополнен - Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 31.07.2007 г. N 137-э/5)

III. Расчет расходов, относимых на услуги субъекта

оперативно-диспетчерского управления

12. Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Федеральным законом "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации", главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации, Основами ценообразования и настоящими Методическими указаниями.

13. Расчет расходов, связанных с оказанием услуг, производится по следующим составляющим:

- сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, - исходя из действующих норм и цен на сырье и материалы, определяемых в соответствии с пунктом 36 Основ ценообразования;
- покупная энергия всех видов, расходуемая на технологические цели, отопление зданий, - исходя из расчетных объемов потребления и тарифов, прогнозируемых на период регулирования;
- работы и услуги производственного характера, выполняемые сторонними организациями и (или) подразделениями самой организации, а также услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые субъектами оперативно-диспетчерского управления нижестоящего уровня субъектам оперативно-диспетчерского управления вышестоящего уровня, - исходя из необходимости проведения регламентных (ремонтных и других) работ и цен и тарифов на указанные работы и услуги, определяемых в соответствии с пунктом 36 Основ ценообразования;
- топливо всех видов для обслуживания производства, включая транспорт и т. п., - исходя из действующих норм и цен и тарифов, определяемых в соответствии с пунктом 36 Основ ценообразования;
- амортизационные отчисления на реновацию основных фондов и нематериальных активов - по нормам амортизационных отчислений, утвержденным в установленном нормативными правовыми актами Российской Федерации порядке, и в соответствии с принятым порядком начисления амортизации;
- расходы на оплату труда персонала - в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования;
- отчисления на социальные нужды (единый социальный налог и отчисления на страхование от несчастного случая на производстве, предусмотренные законодательством Российской Федерации) - в размерах, установленных законодательством Российской Федерации;
- расходы на ремонт основных средств - в соответствии с пунктом 36 Основ ценообразования;
- оплата работ и услуг сторонних организаций (расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунального хозяйства, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и др.) - исходя из необходимости проведения работ (оказания услуг) и цен и тарифов на указанные работы и услуги, определяемых в соответствии с пунктом 36 Основ ценообразования;

- арендные платежи - исходя из состава арендованного имущества и ставок арендной платы, определяемых в соответствии с пунктом 36 Основ ценообразования;
- расходы на служебные командировки, включая оформление виз и сборов, - в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- расходы на обучение персонала - в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- расходы на страхование (имущества, ответственности и др.) - в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- расходы на оплату услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, а также расходы на возмещение исполнителям инвестиционных проектов платежей, вносимых ими в соответствии с договорами, необходимыми для осуществления деятельности в сфере электроэнергетики и участия в оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством об электроэнергетике, размер которых не зависит от объема производства (потребления) и (или) поставки (покупки) электрической энергии, определяемые в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 декабря 2005 г. N 738 "О порядке формирования источника средств на оплату услуг по формированию технологического резерва мощностей по производству электрической энергии и финансирования объектов по производству электрической энергии в целях предотвращения возникновения дефицита электрической мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 51, ст. 5526; 2007, N 26, ст. 3192); (Дополнен - Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 31.07.2007 г. N 137-э/5)
- другие расходы - в соответствии с законодательством Российской Федерации.

14. Внереализационные расходы рассчитываются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

15. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов до их утверждения допускается в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации использовать в расчетах экспертные оценки на основе отчетных данных.

16. При расчете тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за услуги учитывается величина прибыли (расходы, не перечисленные в пунктах 13 и 14 настоящих Методических указаний), необходимая для обеспечения субъекта оперативно-диспетчерского управления средствами на обслуживание привлеченного и заемного капитала, средствами на развитие, для выплаты дивидендов и финансирования за счет прибыли других обоснованных расходов, по следующим составляющим:

- налоги и иные обязательные платежи и сборы, уплачиваемые за счет прибыли, - в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации;
- развитие производства, в том числе на инвестиции, - исходя из программы производственного развития, утвержденной в

установленном порядке (программы развития, как правило, содержат перечень объектов, объем инвестиций, сроки их освоения, источник инвестиций (амортизация, прибыль, заемные средства и т. д.), расчет срока окупаемости инвестиций);

- расходы на социальные нужды - в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- дивиденды по акциям - в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- прибыль на прочие цели (с расшифровкой) - в соответствии с законодательством Российской Федерации.

17. Для расчета тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за услуги используются следующие материалы:

- объем установленной мощности (таблица 1);

- расчет расходов на оплату труда (таблица N 2);

- расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (таблица N 3);

- смета расходов, относимых на услуги субъекта оперативно-диспетчерского управления, уменьшающих налогооблагаемую прибыль (таблица N 4);

- расчет источников финансирования инвестиций (таблица N 5);

- справка о финансировании и освоении инвестиций (таблица N 6);

- расчет необходимой балансовой прибыли (таблица N 7);

- расчет тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (таблица N 8);

- инвестиционная программа производственного развития, согласованная в установленном порядке;

- расчет размера выпадающих доходов или дополнительно полученной выгоды в предшествующий период регулирования, выявленных на основании официальной отчетности или по результатам проверки хозяйственной деятельности;

- бухгалтерская отчетность на последнюю отчетную дату;

- другие обосновывающие материалы и расчеты, нормы и нормативы расчета отдельных статей расходов по перечню, установленному регулирующим органом в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования.

18. При заполнении таблиц расчетные показатели базового периода определяются:

по экономическим (стоимостным) показателям - по текущим показателям периода, предшествующего периоду регулирования;

по показателям производственно-технического характера - по текущим показателям года, предшествующего периоду регулирования, и/или по показателям сводного прогнозного баланса электроэнергии (мощности) года, предшествующего периоду регулирования, утверждаемым в установленном порядке.

IV. Расчет размера тарифа за услуги субъектов оперативно-диспетчерского управления

19. Размер тарифа за услуги Системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению (Т) рассчитывается по со формулам:

НВВ

$T = \sum_{i=1}^n \dots$, (1)

со сумма N

i

где:

НВВ - необходимая валовая выручка Системного оператора;

N - установленная на 1 января года, предшествующего

i

расчетному периоду, мощность (МВт) i-ой электростанции, входящей в Единую энергетическую систему России, принадлежащей на праве собственности или ином законном основании юридическому лицу, осуществляющему деятельность по производству электрической энергии, в отношении которой Системный оператор осуществляет оперативное диспетчерское управление.

В случаях, когда таким лицом является хозяйствующий субъект, участвующий в качестве поставщика электрической энергии (мощности) на оптовом или розничных рынках и осуществляющий деятельность по производству электрической энергии с использованием принадлежащей ему на праве собственности или ином законном основании электростанции, входящей в Единую энергетическую систему России, преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд и определяемый в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 6 июня 2006 г. N 355 "Об особенностях функционирования хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в области электроэнергетики преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 24, ст. 2608) (далее - хозяйствующий субъект, производящий электрическую энергию преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд), в качестве N применяется средняя мощность поставки

i

электрической энергии за двенадцать полных календарных месяцев начиная с 1 января года, предшествующего базовому периоду. При этом N определяется как отношение объема поставки электрической энергии

i

(МВт x ч) по всем точкам поставки на оптовом и розничном рынках, относящимся к соответствующей электростанции, к количеству часов в указанном расчетном периоде. (Дополнен - Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 31.07.2007 г. N 137-э/5)

Размер тарифа за услуги j-ого субъекта

оперативно-диспетчерского управления, оказываемые в j-ой

технологически изолированной территориальной электроэнергетической

j

системе (Т), рассчитывается по формуле:

со

j

j НВВ

$T = \frac{\sum_{j=1}^n HVB_j}{\sum_{i=1}^n N_i}$, (2)

со j

сумма N

i

где:

j

НВВ - необходимая валовая выручка j-ого субъекта

оперативно-диспетчерского управления, расположенного на территории

технологически изолированной электроэнергетической системы j-ого

субъекта Российской Федерации;

j

N - установленная на 1 января года, предшествующего

i

расчетному периоду, мощность (МВт) i-ой электростанции, входящей в

j-ую технологически изолированную территориальную

электроэнергетическую систему, принадлежащей на праве собственности

или ином законном основании юридическому лицу, осуществляющему

деятельность по производству электрической энергии.

В случаях, когда таким лицом является хозяйствующий субъект,

участвующий в качестве поставщика электрической энергии (мощности)

на розничном рынке и осуществляющий деятельность по производству

электрической энергии с использованием принадлежащей ему на праве

собственности или ином законном основании электростанции, входящей

в j-ую технологически изолированную территориальную

электроэнергетическую систему, преимущественно для удовлетворения

j

собственных производственных нужд, в качестве N применяется

i

средняя мощность поставки электрической энергии за двенадцать

полных календарных месяцев начиная с 1 января года, предшествующего

j

базовому периоду. При этом N определяется как отношение объема

i

поставки электрической энергии (МВт х ч) по всем точкам поставки на

розничном рынке, относящимся к соответствующей электростанции, к

количеству часов в указанном расчетном периоде. (Дополнен - Приказ

Федеральной службы по тарифам Российской Федерации

от 31.07.2007 г. N 137-э/5)

Размер тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому

управлению в электроэнергетике k-го субъекта

оперативно-диспетчерского управления нижестоящего уровня,

k

оказываемые Системному оператору (Т), рассчитывается по формуле:

со

k

k НВВ

$T = \frac{1}{N} \sum_{i=1}^N k_i$, (3)

со k

сумма N

i

(Дополнен - Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 31.07.2007 г. N 137-э/5)

где: (Дополнен - Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 31.07.2007 г. N 137-э/5)

k

НВВ - необходимая валовая выручка k-го субъекта

оперативно-диспетчерского управления нижестоящего уровня; (Дополнен - Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 31.07.2007 г. N 137-э/5)

k

N - учтенная при установлении тарифа за услуги Системного

i

оператора по оперативно-диспетчерскому управлению, установленная на 1 января года, предшествующего расчетному периоду регулирования, мощность (МВт) i-ой электростанции, входящей в зону диспетчерской ответственности k-го субъекта оперативно-диспетчерского управления нижестоящего уровня, принадлежащей на праве собственности или ином законном основании юридическому лицу, осуществляющему деятельность по производству электрической энергии. (Дополнен - Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 31.07.2007 г. N 137-э/5)

В случаях, когда таким лицом является хозяйствующий субъект, производящий электрическую энергию преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд и осуществляющий деятельность в зоне диспетчерской ответственности k-го субъекта оперативно-диспетчерского управления нижестоящего уровня, в

k

качестве N применяется учтенная при установлении тарифа за услуги

i

Системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению средняя мощность поставки электрической энергии за двенадцать полных календарных месяцев начиная с 1 января года, предшествующего

k

базовому периоду. При этом N определяется как отношение объема

i

поставки электрической энергии (МВт х ч) по всем точкам поставки на оптовом и розничном рынках, относящимся к соответствующей электростанции, к количеству часов в указанном расчетном периоде.

(Дополнен - Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 31.07.2007 г. N 137-э/5)

(Пункт в редакции Приказа Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 24.05.2005 г. N 211-э/1)

Таблица N 1

Объем установленной мощности

МВт

+-----+				
N п/п Показатели Базовый Период				
период регулирования				
+---+-----+-----+-----+-----				
1 2 3 4				
+---+-----+-----+-----+-----				
1. Всего установленная мощность				
+---+-----+-----+-----+-----				
в том числе:				
+---+-----+-----+-----+-----				
1.1. Установленная мощность				
электростанций субъектами ОРЭ, в				
т. ч. по электростанциям				
+---+-----+-----+-----+-----				
...				
+---+-----+-----+-----+-----				
+---+-----+-----+-----+-----				
1.2. Установленная мощность				
электростанций по субъектам РФ, в				
т. ч. по электростанциям				
+---+-----+-----+-----+-----				
...				
+-----+				
(Таблица в редакции Приказа Федеральной службы по тарифам				
Российской Федерации от 24.05.2005 г. N 211-э/1)				

Таблица N 2

Расчет расходов на оплату труда

+-----+				
N Наименование показателей Ед. Базовый Период				
п/п измер. период регулирования				
+---+-----+-----+-----+-----				
1 2 3 4 5				
+---+-----+-----+-----+-----				
1. Расчетная численность персонала чел.				
+---+-----+-----+-----+-----				
2. Среднемесячный должностной оклад руб.				
с доплатами и надбавками по				
штатному расписанию на начало				
периода				
+---+-----+-----+-----+-----				
3. Средний индекс роста %				
потребительских цен				

4.	Среднемесячный должностной оклад	руб.	
	с доплатами и надбавками	с	
	учетом индексов роста		
	потребительских цен (п. 2 х		
	п. 3) : 100)		
5.	Процент выплат, связанный с	%	
	режимом работы		
6.	Сумма выплат, связанная с	руб.	
	режимом работы		
7.	Процент премирования за	%	
	производственные результаты		
	работы		
8.	Сумма выплат за производственные	руб.	
	результаты работы		
9.	Процент выплат вознаграждения за	%	
	выслугу лет		
10.	Сумма вознаграждения за выслугу	руб.	
	лет		
11.	Процент выплат вознаграждения по	%	
	итогам работы за год		
12.	Сумма вознаграждения по итогам	руб.	
	работы за год		
13.	Процент выплат по районным	%	
	коэффициентам и северным		
	надбавкам		
14.	Сумма выплат по районным	руб.	
	коэффициентам и северным		
	надбавкам (п. 4 + п. 6 + п. 8 +		
	п. 10 + п. 12) х п. 13 : 100)		
15.	Другие выплаты за	руб.	
	производственные результаты		
	работы		
16.	Среднемесячная заработная плата	руб.	
	на одного работника (п. 4 +		
	п. 6 + п. 8 + п. 10 + п. 12 +		

п. 14 + п. 15	тыс. руб.
17. Период регулирования	мес.
18. Суммарные расходы на оплату труда (п. 1 х п. 16 х п. 17)	руб.
19. Расходы на оплату труда лиц, выполняющих работы по договорам гражданско-правового характера	тыс. руб.
20. ФОТ всего (п. 18 + п. 19)	тыс. руб.

(Таблица в редакции Приказа Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 24.05.2005 г. N 211-э/1)

Таблица N 3

Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов

млн. руб.

N	Показатели	Базовый	Период	
п/п	период	регу-	ли-	
		рования		
1	2	3	4	5
1.	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода			
2.	Ввод основных производственных фондов	-		
3.	Выбытие основных производственных фондов	-		
4.	Средняя стоимость основных производственных фондов			
5.	Средняя норма амортизации	-		
6.	Сумма амортизационных отчислений (п. 4 х п. 5)	-		

Таблица N 4

Расходы, относимые на услуги субъекта оперативно-диспетчерского управления, уменьшающие налогооблагаемую прибыль

млн. руб.

+-----+				
N	Наименование показателя			Базовый Период
п/п	период регулиру-			
	рования			
+-----+-----+-----+-----+				
1	2	3	4	
+-----+-----+-----+-----+				
А. Расходы, связанные с производством и				
реализацией				
+-----+-----+-----+-----+				
1. Материальные расходы				
+-----+-----+-----+-----+				
в т. ч.:				
+-----+-----+-----+-----+				
1.1. Сырье и материалы				
+-----+-----+-----+-----+				
1.2. Покупная электроэнергия				
+-----+-----+-----+-----+				
1.3. Работы и услуги производ. характера				
+-----+-----+-----+-----+				
1.4. Топливо на технологические цели				
+-----+-----+-----+-----+				
2. Амортизационные отчисления				
+-----+-----+-----+-----+				
3. Расходы на оплату труда				
+-----+-----+-----+-----+				
3.1. Оплата труда				
+-----+-----+-----+-----+				
3.2. Отчисления на социальные нужды				
+-----+-----+-----+-----+				
4. Прочие расходы				
+-----+-----+-----+-----+				
4.1. Ремонт основных средств				
+-----+-----+-----+-----+				
4.2. Оплата работ и услуг сторонних организаций				
+-----+-----+-----+-----+				
из них:				
+-----+-----+-----+-----+				
- услуги связи				
+-----+-----+-----+-----+				
- услуги вневедомственной охраны и				
коммунального хозяйства				
+-----+-----+-----+-----+				
- юридические и информационные услуги				
+-----+-----+-----+-----+				
- аудиторские и консультационные услуги				
+-----+-----+-----+-----+				

4.3.	Расходы на командировки и представительские		
	расходы		
+-----+-----+			
4.4.	Арендная плата		
+-----+-----+			
4.5.	Расходы на подготовку кадров		
+-----+-----+			
4.6.	Расходы на обеспечение нормальных условий		
	труда и мер по технике безопасности		
+-----+-----+			
4.7.	Расходы на страхование		
+-----+-----+			
	из них:		
+-----+-----+			
	- страхование имущества		
+-----+-----+			
	- страхование ответственности		
+-----+-----+			
4.8.	Другие прочие расходы		
+-----+-----+			
4.9.	Налоги и сборы		
+-----+-----+			
	- налог на землю		
+-----+-----+			
	- налог на имущество		
+-----+-----+			
	- налог на пользователей автодорог		
+-----+-----+			
	- прочие налоги и сборы, уменьшающие		
	налогооблагаемую прибыль организации		
+-----+-----+			
B.	Внереализационные расходы		
+-----+-----+			
1.	Проценты по долговым обязательствам		
+-----+-----+			
2.	Убытки прошлых лет		
+-----+-----+			
3.	Другие внереализационные расходы		
+-----+-----+			
C.	ИТОГО расходов (п. А + п. В)		
+-----+			

Таблица N 5

Расчет источников финансирования инвестиций

млн. руб.

+-----+			
N	Наименование	Базовый	Период
п/п	период	регули-	

рования									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
1 2 3 4									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
1. Объем капитальных вложений - всего									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
в том числе:									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
- на производственное и научно-техническое									
развитие									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
- на непроизводственное развитие									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
2. Финансирование капитальных вложений за счет:									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
2.1. Амортизационных отчислений									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
2.2. Прибыли предприятия									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
2.3. Бюджета									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
- федерального									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
- субъектов Российской Федерации									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
2.4. Неиспользованных средств на начало года									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
2.5. Прочих источников									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									

Таблица N 6

Справка о финансировании и освоении инвестиций

млн. руб.

+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
Наименование Утверж- В течение Остаток План на Источник									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
1 2 3 4 5 6 7									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
Всего									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
В т. ч.									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----									

1	2	3	4	5	
1.	Расходы, относимые на услуги				
	субъекта оперативно-диспетчерского				
	управления, уменьшающие				
	налогооблагаемую прибыль	млн. руб.			
2.	Необходимая балансовая прибыль	млн. руб.			
3.	Необходимая валовая выручка				
	(п. 1 + п. 2)	млн. руб.			
4.	Рентабельность	%			
5.	Установленная мощность (средняя)				
	мощность поставки<1>	МВт			
6.	Расчетный тариф (п. 3 : п. 5)	руб./МВт			

<1> Указывается в отношении хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии с использованием принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании электростанций преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд.
(Таблица в редакции Приказа Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 31.07.2007 г. N 137-э/5)