Приказ Федеральной службы по тарифам от 15 сентября 2006 г. N 199-э/6 "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке"

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; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522), Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24.10.2003 N 643 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312; 2005, N 7, ст. 560; N 8, ст. 658; N 17, ст. 1554; N 43, ст. 4401; N 46, ст. 4677; N 47, ст. 4930; 2006, N 36, ст. 3835), в целях реализации пункта 41 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; 2005, N 1 (часть II), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526, 2006, N 23, ст. 2522; N 36, ст. 3835), а также решением Правления ФСТ России от 15 сентября 2006 года N р-49-э/6 приказываю:

1. Утвердить прилагаемые Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной службы по тарифам	С. Новиков

Зарегистрировано в Минюсте РФ 13 октября 2006 г.

Регистрационный N 8383

Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 15 сентября 2006 г. N 199-э/6

Методические указания
по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке (далее - Методические указания) разработаны в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37), 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; 2005, N 1 (часть I), ст. 4; 2006, N 17 (часть I), ст. 1783) (далее - Закон об электроэнергетике), 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; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 49, ст. 5125; N 52 (часть I), ст. 5597; 2006, N 1, ст. 10) (далее - Закон о государственном регулировании тарифов), Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (часть II), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526, 2006, N 23, ст. 2522; N 36, ст. 3835) (далее - Основы ценообразования), постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года N 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312; 2005, N 7, ст. 560; N 8, ст. 658; N 17, ст. 1554; N 43, ст. 4401; N 46, ст. 4677; N 47, ст. 4930; 2006, N 36, ст. 3835) (далее - Правила оптового рынка).

2. Методические указания предназначены для использования Федеральной службой по тарифам (далее - Служба), участниками договоров купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке и определяют расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке.

3. Понятия, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Законе об электроэнергетике и Правилах оптового рынка.

4. В рамках договоров купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке электрической энергии (мощности) для поставщиков электрической энергии (мощности) Службой устанавливаются двухставочные тарифы, включающие в себя:

для поставщиков оптового рынка, поставляющих электрическую энергию (мощность) в неценовых зонах оптового рынка, - ставку за 1 киловатт-час электрической энергии (далее - ставка тарифа на электрическую энергию) и ставку за 1 киловатт установленной генерирующей мощности (далее - ставка тарифа на мощность), объемы которых учтены в сводном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий период регулирования;

для поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - ставку

тарифа на электрическую энергию и ставку за 1 киловатт располагаемой мощности, уменьшенной на объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды, объемы которых учтены в сводном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий период регулирования.

В соответствии с Основами ценообразования, технологический резерв мощности включает в себя оперативный и стратегический резервы мощности.

Указанные виды технологического резерва мощности распределяются по отдельным электростанциям и генерирующему оборудованию (турбоагрегатам, гидроагрегатам) исходя из принципа минимизации суммарных расходов покупателей - участников оптового рынка на покупку электрической энергии и содержание мощности (производство электрической энергии).

5. Формирование двухставочных тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую федеральным государственным унитарным предприятием "Концерн "Росэнергоатом" производится в соответствии с Временными методическими указаниями по формированию тарифов на электрическую мощность и электрическую энергию, поставляемую ФГУП "Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" (концерн "Росэнергоатом"), утвержденными постановлением Федеральной энергетической комиссии Российской Федерации от 21 ноября 2002 г. N 80-э/4 (зарегистрировано в Минюсте России 24 января 2003 г. регистрационный N 4152).

II. Основные методологические положения по формированию тарифов для поставщиков электрической энергии (мощности) по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке

6. В настоящих Методических указаниях в целях расчета тарифов на электрическую энергию (мощность) под поставщиками электрической энергии (мощности) (далее - Поставщики) понимаются организации (юридические лица), осуществляющие поставку электрической энергии (мощности) по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке, в том числе:

- генерирующие компании, сформированные в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2003 года N 1254-р "О формировании генерирующих компаний оптового рынка" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 36, ст. 3548; 2004, N 44, ст. 4368);

- иные поставщики электрической энергии и мощности, включая электростанции, принадлежащие акционерным обществам энергетики и электрификации, отвечающие требованиям, изложенным в Правилах оптового рынка.

7. Ставки тарифов за электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке (далее - ставки тарифов за энергию (мощность)), рассчитывается исходя из необходимости компенсации поставщику расходов, связанных с производством электрической энергии (мощности) и обеспечения экономически обоснованной прибыли.

8. В случае если Поставщик, помимо производства энергии (мощности) осуществляет иные виды деятельности, расходы на их осуществление и полученные доходы (убытки) от этой деятельности не учитываются при расчете размера тарифа на энергию и (мощность).

9. При установлении регулируемых тарифов (цен) Служба принимает меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов Поставщиков.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности и иных материалов выявлены необоснованные расходы Поставщиков за счет поступлений от регулируемой деятельности, Служба принимает решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

10. Служба на основе предварительно согласованных с ней мероприятий по сокращению расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, обязана в течение 2 лет после окончания срока окупаемости расходов на проведение этих мероприятий сохранять расчетный уровень расходов, учтенных при регулировании тарифов на период, предшествующий сокращению расходов.

11. В случае если Поставщик в течение расчетного периода регулирования понес экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов (цен) на расчетный период регулирования, в том числе расходы, связанные с объективным и незапланированным ростом цен на продукцию (работы, услуги), потребляемую в течение расчетного периода регулирования, эти расходы учитываются при установлении регулируемых тарифов (цен) на последующий расчетный период регулирования (включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств).

12. При определении необходимой валовой выручки для целей установления регулируемых тарифов (цен) на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке не учитываются результаты торговли электрической энергией (мощностью) по свободным (нерегулируемым) ценам с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 39 Основ ценообразования в отношении электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях.

13. Необходимая валовая выручка (НВВ) на расчетный период регулирования для покрытия экономически обоснованных расходов Поставщика с учетом корректировок по избытку средств (исключению необоснованных расходов) и возмещению недостатка средств, рассчитывается по формуле:

НВВ = НВВ +- Дельта НВВ, (1)

р

где:

НВВ - необходимый доход Поставщика в расчетном периоде

р регулирования, обеспечивающий компенсацию экономически

обоснованных расходов и получение прибыли, определяемых

в соответствии с настоящими Методическими указаниями

(тыс.руб.);

Дельта НВВ - экономически обоснованные расходы Поставщика, подлежащие

возмещению (со знаком "+") и исключению из НВВ_р (со

знаком "-") в соответствии с пунктами 9 - 12 настоящих

Методических указаний (тыс.руб.).

III. Расчет расходов Поставщиков

14. Определение состава расходов Поставщика и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Законом о государственном регулировании тарифов, главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 32, ст. 3340; 2001, N 33, ст. 3413; 2002, N 22, ст. 2026; N 30, ст. 3027; 2003, N 28, ст. 2886; N 46, ст. 4435; 2004, N 27, ст. 2711; N 31, ст. 3231; N 34, ст. 3522; N 49, ст. 4840; 2005, N 24, ст. 2312; N 30, ст. 3128; N 52, ст. 5581; 2006, N 23, ст. 2382) (далее - глава 25 Налогового кодекса Российской Федерации), Основами ценообразования и настоящими Методическими указаниями.

15. Сумма планируемых расходов Поставщика рассчитывается как прямые расходы, которые относятся непосредственно на производство электрической энергии (мощности) и косвенные расходы организации, представляющие собой часть общехозяйственных расходов.

Распределение косвенных расходов между электрической энергией, вырабатываемых Поставщиком, и другими видами деятельности по решению Службы производится в соответствии с одним из нижеследующих способов:

- согласно учетной политике соответствующего поставщика электрической энергии (мощности);

- пропорционально расходам условного топлива на выработку электрической и тепловой энергии;

- пропорционально прямым расходам по регулируемым видам деятельности.

16. Расчет расходов, связанных с производством электрической энергии (мощности) производится по следующим составляющим:

16.1. расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, определяемых на основе п. 25 Основ ценообразования;

16.2. расходы на топливо на технологические цели при производстве электрической энергии (мощности), определяемые на основе:

- нормативов удельного расхода топлива (за исключением ядерного), дифференцированных по типам генерирующего оборудования и видам топлива, на производство 1 киловатт-часа электрической энергии, утверждаемых Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации по согласованию со Службой, с учетом фактического удельного расхода топлива в предыдущих периодах регулирования;

- цен на топливо, определяемых в соответствии с п. 36 Основ ценообразования;

- расчетных объемов потребления топлива (за исключением ядерного) с учетом структуры его использования, сложившейся за последние 3 года;

- нормативов создания запасов топлива (за исключением ядерного), рассчитываемых в соответствии с методикой, утверждаемой Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации по согласованию со Службой, с учетом фактических запасов топлива в предыдущие периоды регулирования;

16.3. расходы на покупаемую электроэнергию, определяемые на основе п. 23 Основ ценообразования;

16.4. расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые на основе п. 24 Основ ценообразования;

16.5. расходы на ремонт основных средств, определяемые на основе п. 26 Основ ценообразования;

16.6. расходы на оплату труда, определяемые на основе п. 27 Основ ценообразования;

16.7. отчисления на социальные нужды - в размерах, установленных действующим законодательством Российской Федерации;

16.8. амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая на основе п. 28 Основ ценообразования;

16.9. прочие расходы, в том числе:

- расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями на проведение регламентных работ (определяется в соответствии с п. 36 Основ ценообразования);

- расходы на оплату работ и услуг непроизводственного характера, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и др. (определяются в соответствии с п. 36 Основ ценообразования);

- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду;

- плата за аренду имущества;

- водный налог (для ГЭС);

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

- расходы на обучение персонала;

- расходы на страхование;

- расходы на обеспечение безопасности электрических станций и других объектов электроэнергетики, согласованные с соответствующим регулирующим органом;

- внереализационные расходы, определяемые на основании п. 30 Основ ценообразования.

17. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов до их утверждения допускается в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации использовать экспертные оценки на основе отчетных данных и результатах# энергетических обследований, проводимых в установленном порядке.

18. При расчете тарифов на электрическую энергию (мощность) расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя следующие основные группы расходов:

- капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство, определяемые в соответствии с п. 32 Основ ценообразования;

- выплата дивидендов и других доходов из прибыли после уплаты налогов, определяемая в соответствии с п. 33 Основ ценообразования;

- взносы в уставные (складочные) капиталы организаций, определяемые в соответствии с п. 34 Основ ценообразования;

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

18.1. При расчете тарифов на электрическую энергию (мощность) поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, учитываются капитальные вложения (инвестиции), не связанные с вводом нового генерирующего оборудования.

IV. Расчет ставок тарифов Поставщиков за электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке

19. Основой расчетов двухставочного тарифа Поставщика является его необходимая валовая выручка для покрытия расходов на производство электрической энергии (НВВ(Э)) и содержания мощности (НВВ(N)) отнесенная к отпуску электрической энергии (Э_отп) и мощности (N), определяемой на основании сводного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

19.1. Расчет ставки тарифа за мощность по решению Службы производится в соответствии с одним из нижеследующих методов:

- как единая ставка тарифа за мощность для n-ого Поставщика (T(N)_En) по формуле (2);.

- как единых ставок тарифа за мощность для электростанций n-ого поставщика, расположенных на территории r-ого субъекта Российской Федерации, (T(N)_EPnr) по формуле (3);

- как ставок тарифа за мощность отдельно для i-ой электростанции n-го поставщика (T(N)_ni) по формуле (4).

При наличии у n-ого поставщика гидравлических электростанций, расположенных в каскаде, по решению Службы допускается рассчитывать единую ставку тарифа за мощность для всех гидравлических электростанций, расположенных в с-ом каскаде, (T(N)_EKnc) по формуле (5).

N N

Сумма НВВ + Сумма НВВ

i n i i n i

N 1 1 2 2

T = ———————————————, (2)

En N

n

где:

N N

НВВ , НВВ - необходимая валовая выручка на содержание мощности

n i n i i -ой тепловой и i -ой гидравлической электростанции

1 2 1 2

n-ого поставщика, соответственно;

N = Сумма N + Сумма N , (2а)

n i n i i n i

1 1 2 2

N , N - мощность i -ой тепловой и i -ой гидравлической

n i n i 1 2

1 2 электростанции n-ого поставщика, соответственно.

N N

Сумма НВВ + Сумма НВВ

i n r i i n r i

N 11 11 21 21

T = ————————————————————————————, (3)

EP n r N

n r1

где:

N N

НВВ , НВВ - необходимая валовая выручка на содержание

n r i n r i мощности i -ой тепловой и i -ой гидравлической

11 21 11 21

электростанции n-ого поставщика, расположенной

на территории r-ого субъекта Российской

Федерации, соответственно;

N = Сумма N + Сумма N , (3а)

n r1 i n r i i n r i

11 11 21 21

N , N - мощность i -ой тепловой и i -ой гидравлической

n r i n r i 11 21

11 21 электростанции n-ого поставщика, расположенной на

территории r-ого субъекта РФ, соответственно.

N

НВВ

N n i

T = ————, (4)

n i N

n i

где:

N

НВВ - необходимая валовая выручка на содержание мощности i-ой

n i электростанции n-ого поставщика;

N - мощность i-ой электростанции n-ого поставщика.

n i

N

Сумма НВВ

i n c i

N 22 22

T = ————————————, (5)

EK n c Сумма N

i n c i

22 22

где:

N

НВВ - необходимая валовая выручка на содержание мощности

n c i i -ой гидравлической электростанции n-ого поставщика,

22 22

входящей в с-ый каскад;

N - мощность i -ой гидравлической электростанции n-ого

n c i 22

22 поставщика, входящей в с-ый каскад.

19.2. Расчет ставки тарифа за электрическую энергию i-ой электростанции n-ого поставщика производится по формуле:

Э

НВВ

Э n i

Т = ————, (6)

n i Э

n i

где:

Э

НВВ - необходимая валовая выручка на производство электрической

n i энергии i-ой электростанции n-ого поставщика;

Э - отпуск электрической энергии i-ой электростанцией n-ого

n i поставщика.

20. Необходимая валовая выручка i-ой электростанции, входящейо в состав поставщика электрической энергии (мощности), распределяется между необходимой валовой выручкой, относимой на производство электрической энергии (НВВ(Э)_i), и необходимой валовой выручкой, относимой на содержание мощности (НВВ(N)_i).

20.1. Расчет величины НВВ по каждой i-ой ТЭС производится по формулам:

Э

- для НВВ :

i

Э Э

НВВ = З + З + К x П , (7)

i топл АТС тэс ТЭС

i i i i

1

где:

З - затраты на топливо на технологические цели i-ой ТЭС;

топл

i

З - расходы на оплату услуг, оказываемых администратором

АТС торговой системы оптового рынка i-ой ТЭС;

i

К - коэффициент, равный отношению суммы З_топл_i и З_АТС_i к

тэс сумме переменных и условно-постоянных расходов (но не

i более 0,5);

Э

П - прибыль, относимая на производство электрической энергии

ТЭС (мощности);

i

N

- для НВВ :

i

N Э

НВВ = НВВ - З - З - К x П , (8)

i тэс топл АТС тэс ТЭС

i i i i i

где:

НВВ - необходимая валовая выручка i-ой ТЭС на производство

тэс электрической энергии (мощности).

i

20.2. Расчет величины НВВ по каждой i-ой ГЭС производится по формулам:

- для :

, (9)

где:

- водный налог (плата за пользование водными объектами);

- расходы на оплату услуг, оказываемых администратором торговой системы оптового рынка i-ой ГЭС;

- прибыль, относимая на производство электрической энергии (мощности);

- капитальные вложения (инвестиции) из прибыли;

- для :

, (10)

где:

- необходимая валовая выручка ГЭС.

21. Пересчет двухставочного тарифа в одноставочный для i-ой электростанции n-ого поставщика осуществляется по формуле:

N

Э T x N

T = T + ————, (11)

одн n i n i Э

где:

N

T , N и Э определяются при:

- расчете по формуле (2) единой ставки тарифа за мощность для n-ого

N N

поставщика как T = T , N = N , Э = Сумма Э + Сумма Э ;

E n n i n i i n i

1 1 2 2

- расчете по формуле (3) единых ставок тарифа за мощность для

электростанций n-ого поставщика, расположенных на территории r-ого

субъекта Российской Федерации,

N N

- как T = T , N = N , Э = Сумма Э + Сумма Э ;

EP n r n r1 i n r i i n r i

11 11 21 21

- расчете по формуле (4) ставок тарифа за мощность отдельно для i-ой

N N

электростанции n-ого поставщика - как T = T , N = N , Э = Э ;

n i n i n i

- расчете по формуле (5) единых ставок тарифа за мощность для всех

ГЭС n-ого поставщика, расположенных в с-ом каскаде,

N N

- как T = T , N = Сумма N , Э = Сумма Э ,

EK n c i n ci i n c i

22 22 22 22

где:

Э , Э - отпуск электрической энергии i -ой тепловой и i -ой

n i n i 1 2

1 2 гидравлической электростанцией n-ого поставщика,

соответственно;

Э , Э - отпуск электрической энергии i -ой тепловой

n r i n r i 11

11 21 и i -ой гидравлической электростанцией n-ого

21

поставщика, расположенной на территории r-ого

субъекта Российской Федерации, соответственно;

Э - отпуск электрической энергии i -ой гидравлической

n c i 22

22 электростанцией поставщика, входящей в c-ый каскад.

22. Расчет размера тарифов на электрическую энергию (мощность) производится в соответствии с формами, представленными в приложении к настоящим Методическим указаниям.

Приложение
к Методическим указаниям по расчету
тарифов на электрическую энергию и
мощность по договорам купли-продажи по
регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке
(с изменениями от 30 октября 2009 г., 26 октября 2010 г.)

Форма 1

Максимально доступная генерирующая мощность

N п.п.	Поставщик	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
				план (утв. органами регулирования)	факт	план (утв. органами регулирования)	факт	
1.1	Генерирующая компания - всего, в том числе:	Установленная мощность на начало регулируемого периода	МВт					
1.2		Ввод мощности в регулируемом периоде (дата)	МВт					
1.3		Вывод мощности в регулируемом периоде (дата)	МВт					
1.4		Установленная мощность на конец регулируемого периода	МВт					
1.5		Средняя установленная мощность в регулируемом периоде	МВт					
1.6		Средняя располагаемая мощность в регулируемом периоде	МВт					
1.7		Средний объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды в регулируемом периоде	МВт					
1.8		Средняя располагаемая мощность, уменьшенная на объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды в регулируемом периоде	МВт					
1.9		Средняя рабочая мощность в регулируемом периоде	МВт					
2.1	ТЭС-1	Установленная мощность на начало регулируемого периода	МВт					
2.2		Ввод мощности в регулируемом периоде (дата)	МВт					
2.3		Вывод мощности в регулируемом периоде (дата)	МВт					
2.4		Установленная мощность на конец регулируемого периода	МВт					
2.5		Средняя установленная мощность в регулируемом периоде	МВт					
2.6		Средняя располагаемая мощность в регулируемом периоде	МВт					
2.7		Средний объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды в регулируемом периоде	МВт					
2.8		Средняя располагаемая мощность, уменьшенная на объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды в регулируемом периоде	МВт					
2.9		Средняя рабочая мощность в регулируемом периоде	МВт					
...	...							
4.1	ГЭС-1-бассейн <...>	Установленная мощность на начало регулируемого периода	МВт					
4.2		Ввод мощности в регулируемом периоде (дата)	МВт					
4.3		Вывод мощности в регулируемом периоде (дата)	МВт					
4.4		Установленная мощность на конец регулируемого периода	МВт					
4.5		Средняя установленная мощность в регулируемом периоде	МВт					
4.6		Средняя располагаемая мощность в регулируемом периоде	МВт					
4.7		Средний объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды в регулируемом периоде	МВт					
4.8		Средняя располагаемая мощность, уменьшенная на объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды в регулируемом периоде	МВт					
4.9		Средняя рабочая мощность в регулируемом периоде	МВт					
...	...							

Форма 2

Расчет отпуска электрической и тепловой энергии

N п.п.	Поставщик	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
				План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.1.	Генерирующая компания всего, в том числе:	Выработка электроэнергии - всего	млн.кВтч					
1.1.1.		по теплофикационному циклу	млн.кВтч					
1.1.2.		по конденсационному циклу	млн.кВтч					
1.2.		Расход электроэнергии на собст. нужды:	млн.кВтч					
1.2.1.		- на производство электроэнергии	млн.кВтч					
		- то же в % к выработке электроэнергии	%					
1.2.2.		- на производство теплоэнергии	млн.кВтч					
		- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал					
1.3.		Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч					
1.3.1.		по теплофикационному циклу	млн.кВтч					
1.3.2.		по конденсационному циклу	млн.кВтч					
1.4.		Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч					
1.5.		Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч					
		то же в % к отпуску с шин	%					
1.6.		Отпуск электроэнергии в сеть РАО "ЕЭС России"	млн.кВтч					
1.7.		Производство теплоэнергии	тыс.Гкал					
1.8.		Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал					
		- то же в % к выработке теплоэнергии	%					
1.9.		Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал					
2.1.	ТЭС-1	Выработка электроэнергии - всего	млн.кВтч					
2.1.1.		по теплофикационному циклу	млн.кВтч					
2.1.2.		по конденсационному циклу	млн.кВтч					
2.2.		Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч					
2.2.1.		- на производство электроэнергии	млн.кВтч					
		- то же в % к выработке электроэнергии	%					
2.2.2.		- на производство теплоэнергии	млн.кВтч					
		- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал					
2.3.		Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч					
2.1.1.	ТЭС-2	по теплофикационному циклу	млн.кВтч					
2.1.2.		по конденсационному циклу	млн.кВтч					
2.4.		Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч					
2.5.		Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч					
		то же в % к отпуску с шин	%					
2.6.		Отпуск электроэнергии в сеть РАО "ЕЭС России"	млн.кВтч					
2.7.		Производство теплоэнергии	тыс.Гкал					
2.8.		Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал					
		- то же в % к выработке теплоэнергии	%					
2.9.		Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал					
3.1.		Выработка электроэнергии - всего	млн.кВтч					
3.1.1.		по теплофикационному циклу	млн.кВтч					
3.1.2.		по конденсационному циклу	млн.кВтч					
3.2.		Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч					
3.2.1.		- на производство электроэнергии	млн.кВтч					
		- то же в % к выработке электроэнергии	%					
3.2.2.		- на производство теплоэнергии	млн.кВтч					
		- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал					
3.3.		Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч					

3.1.1.		по теплофикационному циклу	млн.кВтч
3.1.2.		по конденсационному циклу	млн.кВтч
3.4.		Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч
3.5.		Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч
		то же в % к отпуску с шин	%
3.6.		Отпуск электроэнергии в сеть РАО "ЕЭС России"	млн.кВтч
3.7.		Производство теплоэнергии	тыс.Гкал
3.8.		Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал
		- то же в % к выработке теплоэнергии	%
3.9.		Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал
...	...		
4.1.	ГЭС-1 бассейн <...>	Выработка электроэнергии - всего	млн.кВтч
4.2.		Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч
4.2.1.		- на производство электроэнергии	млн.кВтч
		- то же в % к выработке электроэнергии	%
4.2.2.		- на производство теплоэнергии	млн.кВтч
		- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал
4.3.		Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч
4.4.		Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч
4.5.		Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч
		то же в % к отпуску с шин	%
4.6.		Отпуск электроэнергии в сеть РАО "ЕЭС России"	млн.кВтч
4.7.		Производство теплоэнергии	тыс.Гкал
4.8.		Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал
		- то же в % к выработке теплоэнергии	%
4.9.		Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал
5.1.	ГЭС-2 бассейн <...>	Выработка электроэнергии - всего	млн.кВтч
5.2.		Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч
5.2.1.		- на производство электроэнергии	млн.кВтч
		- то же в % к выработке электроэнергии	%
5.2.2.		- на производство теплоэнергии	млн.кВтч
		- то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал
5.3.		Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч
5.4.		Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч
5.5.		Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч
		то же в % к отпуску с шин	%
5.6.		Отпуск электроэнергии в сеть ЕЭС	млн.кВтч
5.7.		Производство теплоэнергии	тыс.Гкал
5.8.		Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал
		- то же в % к выработке теплоэнергии	%
5.9.		Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал
...	...		

Форма 3

Расчет налога за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики

N п.п.	Поставщик	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
				План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.1.	Генерирующая компания - всего, в том числе:	Выработка электроэнергии	млн.кВтч					
1.2.		Ставка платы	руб./тыс.кВтч					
1.3.		Водный налог	тыс.руб.					
2.1.	ГЭС-1 бассейн <...>	Выработка электроэнергии	млн.кВтч					
2.2.		Ставка платы	руб./тыс.кВтч					
2.3.		Водный налог	тыс.руб.					
3.1.	ГЭС-2 бассейн <...>	Выработка электроэнергии	млн.кВтч					
3.2.		Ставка платы	руб./тыс.кВтч					
3.3.		Водный налог	тыс.руб.					
...	...							

Форма 4

Расчет расходов на топливо*

			Закончившийся год	Базовый период	
		Единица			Период

N п.п.	Показатели	измерения	План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	регулирования
1.	Отпуск э/э с шин ТЭС	млн.кВтч					
2.	Нормативный уд. расход усл. топлива на пр-во э/э	г/кВтч					
2.1.1.	по теплофикационному циклу	г/кВтч					
2.1.2.	по конденсационному циклу	г/кВтч					
3.	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут					
4.	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал					
5.	Нормативный уд. расход усл. топлива на пр-во т/э	кг/Гкал					
6.	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут					
7.	Расход т.ут - всего	тыс.тут					
8.	Удельный вес расхода топлива на э/э (п.3/п.7)	%					
9.	Расход условного топлива	тыс.тут					
	- уголь всего, в том числе:	тыс.тут					
	- мазут	тыс.тут					
	- газ всего, в том числе:	тыс.тут					
	- др. виды топлива всего, в том числе:	тыс.тут					
	На производство э/э	тыс.тут					
10.	Доля	%					
	- уголь всего, в том числе:	%					
	- мазут	%					
	- газ всего, в том числе:	%					
	- др. виды топлива всего, в том числе:	%					
11.	Переводной коэффициент						
	- уголь всего, в том числе:						
	- мазут						
	- газ всего, в том числе:						
	- др. виды топлива всего, в том числе:						
12.	Расход натурального топлива						
	- уголь всего, в том числе:	тыс. тнт					
	- мазут	тыс. тнт					
	- газ всего, в том числе:	млн. куб. м					
	- др. виды топлива всего, в том числе:	тыс. тнт					
13.	Цена натурального топлива						
	- уголь всего, в том числе:	руб/тнт					
	- мазут	руб/тнт					
	- газ всего (с учетом ПССУ), в том числе:	руб/тыс. куб.м					
	- др. виды топлива всего, в том числе:	руб/тнт					
14.	Стоимость натурального топлива	тыс.руб.					
	- уголь всего, в том числе:	тыс.руб.					
	- мазут	тыс.руб.					
	- газ всего, в том числе:	тыс.руб.					
	- др. виды топлива всего, в том числе:	тыс.руб.					
	На производство э/э	тыс.руб.					
15.	Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО						
	- уголь всего, в том числе:	руб/тнт					
	- мазут	руб/тнт					
	- газ всего, в том числе:	руб/тыс. куб.м					
	- др.виды топлива всего, в том числе:	руб/тнт					
16.	Стоимость ж/д перевозки	тыс.руб.					
	- уголь всего, в том числе:	тыс.руб.					
	- мазут	тыс.руб.					
	- газ всего, в том числе:	тыс.руб.					
	- др. виды топлива всего, в том числе:	тыс.руб.					
	На производство э/э	тыс.руб.					
17.	Стоимость натур. топлива с учетом перевозки	тыс.руб.					
	- уголь всего, в том числе:	тыс.руб.					

	- мазут	тыс.руб.					
	- газ всего, в том числе:	тыс.руб.					
	- др. виды топлива всего, в том числе:	тыс.руб.					
	На производство э/э	тыс.руб.					
18.	Цена условного топлива с учетом перевозки	руб/тут					
	- уголь всего, в том числе:	руб/тут					
	- мазут	руб/тут					
	- газ всего, в том числе:	руб/тут					
	- др.виды топлива всего, в том числе:	руб/тут					
	На производство э/э	руб/тут					
19.	Цена натур. топлива с учетом перевозки						
	- уголь всего, в том числе:	руб/тнт					
	- мазут	руб/тнт					
	- газ всего, в том числе:	руб/тыс куб.м					
	- др.виды топлива всего, в том числе:	руб/тнт					
20.	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.кВтч					

Примечание: * - заполняется в целом по генерирующей компании и по каждой электростанции

Форма 4.1

Структура топлива*

N п.п.	Показатели	Единица измерения	Период регулирования минус 4 года	Период регулирования минус 3 года	Период регулирования минус 2 года	в среднем за 3 года	Период регулирования минус 1 год	Период регулирования
1.	Выработка электроэнергии - всего	млн.кВтч						
	по теплофикационному циклу	млн.кВтч						
	по конденсационному циклу	млн.кВтч						
2.	Нормативный уд. расход усл. топлива на пр-во э/э	г/кВтч						
	по теплофикационному циклу	г/кВтч						
	по конденсационному циклу	г/кВтч						
3.	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал						
4.	Нормативный уд. расход усл. топлива на пр-во т/э	кг/Гкал						
5.	Расход условного топлива	тыс.тут						
	- уголь всего, в том числе:	тыс.тут						
	Уголь разреза-1	тыс.тут						
	Уголь разреза-2	тыс.тут						
	...	тыс.тут						
	- мазут	тыс.тут						
	- газ всего, в том числе:	тыс.тут						
	Газ лимитный	тыс.тут						
	Газ сверхлимитный	тыс.тут						
	Газ коммерческий	тыс.тут						
	- др. виды топлива всего, в том числе:	тыс.тут						
	Торф	тыс.тут						
	Сланцы	тыс.тут						
	...							
	На производство э/э	тыс.тут						
6.	Доля	%						
	- уголь всего, в том числе:	%						
	Уголь разреза-1	%						
	Уголь разреза-2	%						

	...	%						
	- мазут	%						
	- газ всего, в том числе:	%						
	Газ лимитный	%						
	Газ сверхлимитный	%						
	Газ коммерческий	%						
	- др. виды топлива всего, в том числе:	%						
	Торф	%						
	Сланцы	%						
	...							
7.	Переводной коэффициент							
	- уголь всего, в том числе:							
	Уголь разреза-1							
	Уголь разреза-2							
	...							
	- мазут							
	- газ всего, в том числе:							
	Газ лимитный							
	Газ сверхлимитный							
	Газ коммерческий							
	- др. виды топлива всего, в том числе:							
	Торф							
	Сланцы							
	...							

Примечание: * - заполняется в целом по генерирующей компании и по каждой электростанции

Форма 5

Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов

N п.п.	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования			
							Всего	в том числе по кварталам		
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
1.	Первоначальная стоимость осн. фондов на начало периода	тыс.руб								
	Здания	тыс.руб								
	Сооружения	тыс.руб								
	Передаточные устройства	тыс.руб								
	Машины и оборудование	тыс.руб								
	в т.ч. - силовые машины	тыс.руб								
	- рабочие машины	тыс.руб								
	- приборы и лаборат. оборудование	тыс.руб								
	- вычислительная техника	тыс.руб								
	- прочие машины	тыс.руб								
	Транспортные средства	тыс.руб								
	Инструмент	тыс.руб								
	Производственный инвентарь	тыс.руб								
	Прочие основные производственные фонды	тыс.руб								
2.	Ввод основных производственных фондов	тыс.руб								
	Здания	тыс.руб								
	Сооружения	тыс.руб								
	Передаточные устройства	тыс.руб								
	Машины и оборудование	тыс.руб								
	в т.ч. - силовые машины	тыс.руб								
	- рабочие машины	тыс.руб								
	- приборы и лаборат. оборудование	тыс.руб								
	- вычислительная техника	тыс.руб								
	- прочие машины	тыс.руб								
	Транспортные средства	тыс.руб								
	Инструмент	тыс.руб								
	Производственный инвентарь	тыс.руб								

	Прочие основные производственные фонды	тыс.руб							
3.	Выбытие основных производственных фондов	тыс.руб							
	Здания	тыс.руб							
	Сооружения	тыс.руб							
	Передаточные устройства	тыс.руб							
	Машины и оборудование	тыс.руб							
	в т.ч. - силовые машины	тыс.руб							
	- рабочие машины	тыс.руб							
	- приборы и лаборат. оборудование	тыс.руб							
	- вычислительная техника	тыс.руб							
	- прочие машины	тыс.руб							
	Транспортные средства	тыс.руб							
	Инструмент	тыс.руб							
	Производственный инвентарь	тыс.руб							
	Прочие основные производственные фонды	тыс.руб							
4.	Среднегодовая стоимость основных производственных фондов	тыс.руб							
	Здания	тыс.руб							
	Сооружения	тыс.руб							
	Передаточные устройства	тыс.руб							
	Машины и оборудование	тыс.руб							
	в т.ч. - силовые машины	тыс.руб							
	- рабочие машины	тыс.руб							
	- приборы и лаборат. оборудование	тыс.руб							
	- вычислительная техника	тыс.руб							
	- прочие машины	тыс.руб							
	Транспортные средства	тыс.руб							
	Инструмент	тыс.руб							
	Производственный инвентарь	тыс.руб							
	Прочие основные производственные фонды	тыс.руб							
5.	Норма амортизационных отчислений								
	Здания	%							
	Сооружения	%							
	Передаточные устройства	%							
	Машины и оборудование	%							
	в т.ч. - силовые машины	%							
	- рабочие машины	%							
	- приборы и лаборат. оборудование	%							
	- вычислительная техника	%							
	- прочие машины	%							
	Транспортные средства	%							
	Инструмент	%							
	Производственный инвентарь	%							
	Прочие основные производственные фонды	%							
6.	Сумма амортизационных отчислений	тыс.руб							
	Здания	тыс.руб							
	Сооружения	тыс.руб							
	Передаточные устройства	тыс.руб							
	Машины и оборудование	тыс.руб							
	в т.ч. - силовые машины	тыс.руб							
	- рабочие машины	тыс.руб							
	- приборы и лаборат. оборудование	тыс.руб							
	- вычислительная техника	тыс.руб							
	- прочие машины	тыс.руб							
	Транспортные средства	тыс.руб							
	Инструмент	тыс.руб							
	Производственный инвентарь	тыс.руб							
	Прочие основные производственные фонды	тыс.руб							

Форма 6

Затраты на оплату труда*

N п.п.	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.	Численность						
1.1.	Нормативная численность	чел.					
	в т.ч. привлеченный персонал	чел.					
1.2.	Нормативная численность ППП	чел.					
	без привлеченного персонала	чел.					
1.3.	Фактическая численность	чел.					
	% отношения факта к нормативу	%					
1.4.	Численность на вводы по нормативу	чел.					
1.5.	Численность, принятая для расчета	чел.					
2.	Средняя зарплата						
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.					
2.2.	Средняя ступень оплаты труда						
2.3.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда						
2.4.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.					
2.5.	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:						
	- процент выплаты	%					
	- сумма выплат	руб.					
2.6.	Текущее премирование:						
	- процент выплаты	%					
	- сумма выплат	руб.					
2.7.	Вознаграждение за выслугу лет:						
	- процент выплаты	%					
	- сумма выплат	руб.					
2.8.	Выплаты по итогам года:						
	- процент выплаты	%					
	- сумма выплат	руб.					
2.9.	Выплаты <_____>:						
	- процент выплаты	%					
	- сумма выплат	руб.					
...	...						
2...	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки:						
	- процент выплаты	%					
	- сумма выплат	руб.					
3.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.					
4.	Расчет ФОТ (вкл. в расходы на производство продукции (услуг))						
4.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.					
4.2.	По постановлению N 1206 от 3.11.94	тыс.руб.					
4.3.	Прочие	тыс.руб.					
	Количество месяцев в периоде регулирования	мес.					
4.4.	Итого средства на оплату труда ППП	тыс.руб.					
5.	Расчет по непромышленной группе (вкл. в балансовую прибыль)						
5.1.	Фактическая численность	чел.					
5.2.	Планируемая численность	чел.					
5.3.	Расчетная средняя зарплата	руб.					
5.4.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.					
5.5.	По постановлению N 1206 от 3.11.94	тыс.руб.					
5.6.	Итого ФОТ непром. группы	тыс.руб.					
5.7.	Коэффициент для расчета по непром. группе	%					

Примечание: * - заполняется в целом по генерирующей компании и по каждой электростанции

Форма 7

Расчет расходов на сырье и материалы для эксплуатации

N п.п.	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.		тыс.руб.					
2.		тыс.руб.					
3.		тыс.руб.					
...	...						
	Итого сырье и материалы для эксплуатации	тыс.руб.					

Форма 8

Расчет стоимости ремонтных работ

N п.п.	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.	Объем ремонтных работ - всего	тыс.руб.					
	- подряд	тыс.руб.					
	- хозспособ	тыс.руб.					
2.	Средства на оплату труда - всего	тыс.руб.					
	- подряд	тыс.руб.					
	- хозспособ	тыс.руб.					
3.	Начисления и отчисления, связанные с оплатой труда - всего	тыс.руб.					
	- подряд	тыс.руб.					
	- хозспособ	тыс.руб.					
4.	Материалы и другие виды материальных затрат - всего	тыс.руб.					
	- подряд	тыс.руб.					
	- хозспособ	тыс.руб.					
5.	Запасные части - всего	тыс.руб.					
	- подряд	тыс.руб.					
	- хозспособ	тыс.руб.					
6.	Другие виды расходов (накладные и прибыль) - всего	тыс.руб.					
	- подряд	тыс.руб.					
	- хозспособ	тыс.руб.					
7.	Ремонтный фонд (подряд + хозспособ без оплаты труда с начислениями на соц. нужды) всего	тыс.руб.					
	- подряд	тыс.руб.					
	- хозспособ	тыс.руб.					

Форма 8.1

Динамика ремонтных работ

N п.п.	Вид ремонтов	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
				План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1	Основное оборудование							
1.1.	Капитальные	Стоимость всего, в том числе:	тыс.руб.					
		типовые	тыс.руб.					
		сверхтиповые	тыс.руб.					
		физические объемы	шт.					
1.2.	Средние	Стоимость всего, в том числе:	тыс.руб.					
		типовые	тыс.руб.					
		сверхтиповые	тыс.руб.					
		физические объемы	шт.					
1.3.	Текущие	Стоимость всего, в том числе:	тыс.руб.					
		типовые	тыс.руб.					
		сверхтиповые	тыс.руб.					
		физические объемы	шт.					
2.	Прочее общестанционное оборудование							
2.1.	Капитальные	Стоимость всего, в том числе:	тыс.руб.					
		типовые	тыс.руб.					
		сверхтиповые	тыс.руб.					
		физические объемы	шт.					
2.2.	Средние	Стоимость всего, в том числе:	тыс.руб.					
		типовые	тыс.руб.					
		сверхтиповые	тыс.руб.					
		физические объемы	шт.					
2.3.	Текущие	Стоимость всего, в том числе:	тыс.руб.					
		типовые	тыс.руб.					
		сверхтиповые	тыс.руб.					
		физические объемы	шт.					
3.	Здания и сооружения							
3.1.	Капитальные	Стоимость всего, в том числе:	тыс.руб.					
		типовые	тыс.руб.					
		сверхтиповые	тыс.руб.					
		физические объемы	шт.					
3.2.	Средние	Стоимость всего, в том числе:	тыс.руб.					
		типовые	тыс.руб.					
		сверхтиповые	тыс.руб.					
		физические объемы	шт.					
3.3.	Текущие	Стоимость всего, в том числе:	тыс.руб.					
		типовые	тыс.руб.					
		сверхтиповые	тыс.руб.					
		физические объемы	шт.					
4.	Всего							
4.1.	Капитальные	Стоимость всего, в том числе:	тыс.руб.					
		типовые	тыс.руб.					
		сверхтиповые	тыс.руб.					
4.2.	Средние	Стоимость всего, в том числе:	тыс.руб.					
		типовые	тыс.руб.					
		сверхтиповые	тыс.руб.					
4.3.	Текущие	Стоимость всего, в том числе:	тыс.руб.					
		типовые	тыс.руб.					
		сверхтиповые	тыс.руб.					

Форма 9

Расчет стоимости услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность

N п.п.	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.	Полезный отпуск	МВт.ч.					
2.	Установленная мощность на 1 января года, предшествующего расчетному периоду	МВт.					
3.	НВВ от реализации электроэнергии	тыс.руб.					
4.	Услуги ЦФР						
	- сумма всего, в том числе:	тыс.руб.					
4.1.	- тариф	%					
	- сумма	тыс.руб.					
4.2.	- ежемесячное комиссионное вознаграждение	руб./мес. (с НДС)					
	- сумма	тыс.руб.					
5.	Услуги НП АТС						
	- тариф	руб./МВт.ч.					
	- сумма	тыс.руб.					
6.	Услуги СО-ЦДУ ЕЭС						
	- тариф	руб./МВт.ч.					
	- сумма	тыс.руб.					
7.	Итого услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс.руб.					

Форма 10

Расчет стоимости услуг производственного характера

N п.п.	Показатели	Договоры (предмет, реквизиты)	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
				План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.	Транспортные услуги сторонних организаций	Всего	тыс.руб.					
1.1.	Услуги автотранспорта (в соответствии с договорами на перевозки)	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...						
1.2.	Услуги железнодорожного транспорта по перевозке тв. и ж.т	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...						
2.	Пуско-наладочные работы (в соответствии с планом)	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...						
3.	Услуги <_____>	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...						
...	...							
	Итого услуги производственного характера		тыс.руб.					

Форма 11

Расчет стоимости услуг непроизводственного характера

N п.п.	Показатели	Договоры (предмет, реквизиты)	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
				План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
		Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						

1.	Услуги связи	_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...						
2.	Услуги ВОХР	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...						
3.	Услуги по пожарной безопасности	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...						
4.	Услуги юридические	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...						
5.	Услуги информационные	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...						
6.	Услуги аудиторские	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...						
7.	Услуги по водоснабжению и канализации	Всего	тыс.руб.					
7.1.	Водоснабжение	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...						
7.2.	Сброс сточных вод	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...						
8.	Услуги по профдезинфекции	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...						
9.	Услуги <_____>	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		_____, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...						
...	...							
	Итого услуги непроизводственного характера		тыс.руб.					

Расчет платы за землю

N п.п.	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.	Налог на землю	тыс.руб.					
1.1.	площадь земли	га					
2.	Налог на землю	тыс.руб.					
2.1.	кадастровая стоимость						
3.	Арендная плата	тыс.руб.					
	площадь земли	га					
	в том числе:						
3.1	договор N _____ от_____	тыс.руб.					
	площадь земли	га					
...	...						
4.	Всего плата за землю	тыс.руб.					

Форма 13

Расчет водного налога

N п.п.	Поставщик	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
				План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.1.1.	Генерирующая компания - всего, в том числе:	Выработка электроэнергии	млн.кВтч					
1.1.2.		Производство теплоэнергии	тыс.Гкал					
1.2.		Плата за забор воды для технологических нужд из водных объектов	тыс.руб.					
1.2.1.		- из поверхностных источников	тыс.руб.					
1.2.1.1.		объем	тыс. м3					
1.2.1.2.		ставка	руб./тыс.м3					
1.2.2.		- из подземного горизонта	тыс.руб.					
1.2.2.1.		объем	тыс. м3					
1.2.2.2.		ставка	руб./тыс. м3					
1.4.		Всего водный налог	тыс.руб.					
2.1.1.	Станция-1	Выработка электроэнергии	млн.кВтч					
2.1.2.		Производство теплоэнергии	тыс.Гкал					
2.2.		Плата за забор воды для технологических нужд из водных объектов	тыс.руб.					
2.2.1.		- из поверхностных источников	тыс.руб.					
2.2.1.1.		объем	тыс. м3					
2.2.1.2.		ставка	руб./тыс. м3					
2.2.2.		- из подземного горизонта	тыс.руб.					
2.2.2.1.		объем	тыс. м3					
2.2.2.2.		ставка	руб./тыс. м3					
2.4.		Всего водный налог	тыс.руб.					
3.1.1.	Станция-2	Выработка электроэнергии	млн.кВтч					
3.1.2.		Производство теплоэнергии	тыс.Гкал					
3.2.		Плата за забор воды для технологических нужд из водных объектов	тыс.руб.					
3.2.1.		- из поверхностных источников	тыс.руб.					
3.2.1.1.		объем	тыс. м3					
3.2.1.2.		ставка	руб./тыс. м3					
3.2.2.		- из подземного горизонта	тыс.руб.					
3.2.2.1.		объем	тыс. м3					
3.2.2.2.		ставка	руб./тыс. м3					
3.4.		Всего водный налог	тыс.руб.					
...	...							

Форма 14

Расчет прочих налогов

N п.п.	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.1		тыс.руб.					
	налогооблагаемая база	тыс.руб.					
	ставка налога	%					
1.2		тыс.руб.					
	налогооблагаемая база	тыс.руб.					
	ставка налога	%					
	.....						
2.	Всего прочих налогов	тыс.руб.					

Форма 15

Расчет экологических платежей

N п.п.	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.	выбросы в атмосферу от стационарных источников	тыс.руб.					
2.	выбросы в атмосферу от передвижных источников	тыс.руб.					
3.	складирование и захоронение отходов	тыс.руб.					
4.	выбросы в водоемы	тыс.руб.					
5.	прочие	тыс.руб.					
	Итого	тыс.руб.					

Форма 16

Расчет расходов на обучение

N п.п.	Показатели	Договоры	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
				План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.		Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		количество обучаемых	чел.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		количество обучаемых	чел.					
		.....						
2.		Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		количество обучаемых	чел.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		количество обучаемых	чел.					
		.....						
3.		Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		количество обучаемых	чел.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		количество обучаемых	чел.					
	.....	.....						
	Итого расходов		тыс.руб.					
	Количество обучаемых		чел.					

Форма 17

Расчет расходов на командировки

N п.п.	Статьи расходов	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.	Количество командированных	чел.					
2.	Количество человеко-дней	чел-дн.					
3.	Оплата проезда к месту командировки	тыс.руб.					
4.	Наем жилого помещения	тыс.руб.					
5.	Суточные в пределах норм	тыс.руб.					
6.	Оформление виз, паспортов и т.п.	тыс.руб.					
7.	Расходы на <_____>	тыс.руб.					
	.....	тыс.руб.					
	Всего расходов	тыс.руб.					

Форма 17.1

Вспомогательный расчет расходов на командировки

Базовый период

N п.п.	Статьи расходов	Единица измерения	Направление			Всего
			Город 1	Город 2	...	
1.	Количество командированных	чел.				
2.	Количество человеко-дней	чел-дн.				
3.	Оплата проезда к месту командировки	тыс.руб.				
	- стоимость проезда в 1 сторону	руб.				
4.	Наем жилого помещения	тыс.руб.				
	- стоимость 1 суток найма жилого помещения	руб.				
5.	Суточные в пределах норм	тыс.руб.				
	- размер суточных	руб.				
6.	Оформление виз, паспортов и т.п.	тыс.руб.				
7.	Расходы на <_____>	тыс.руб.				
	...					
	Всего расходов	тыс.руб.				

Период регулирования

1.	Количество командированных	чел.	
2.	Количество человеко-дней	чел-дн.	
3.	Оплата проезда к месту командировки	тыс.руб.	
	- стоимость проезда в 1 сторону	руб.	
4.	Наем жилого помещения	тыс.руб.	
	- стоимость 1 суток найма жилого помещения	руб.	
5.	Суточные в пределах норм	тыс.руб.	
	- размер суточных	руб.	
6.	Оформление виз, паспортов и т.п.	тыс.руб.	
7.	Расходы на <_____>	тыс.руб.	
	...	тыс.руб.	
	Всего расходов	тыс.руб.	

Форма 18

Расчет страховых платежей

N п.п.	Вид страхования	Договоры	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
				План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.	Страхование имущества	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
2.	Страхование ответственности опасных произв. объектов	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
3.	Страхование ответственности гидротехн. сооружений	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
4.	Страхование ГО владельцев АТС	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
5.	Страхование <_____>	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
6.	Страхование <_____>	Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
...	...	...						
	Итого страховых платежей	Итого страховых платежей	тыс.руб.					

Форма 19

Расчет расходов на НИОКР

N п.п.	Перечень работ	Договоры	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
				План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.		Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
2.		Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
3.		Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
...	...	...						
	Итого НИОКР		тыс.руб.					

Форма 20

Расчет арендных платежей

N п.п.	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.	Затраты по аренде оборудования	тыс.руб.					
	в том числе						
1.1	договор N _____ от_____ (объект 1)	тыс.руб.					
	арендная плата	тыс.руб.					
	амортизация*	тыс.руб.					
1.2	договор N _____ от_____ (объект 2)	тыс.руб.					
	арендная плата	тыс.руб.					
	амортизация*	тыс.руб.					
...	...						
2.	Затраты по аренде помещений	тыс.руб.					
	в том числе						
2.1	договор N _____ от_____ (объект 1)	тыс.руб.					
	арендная плата	тыс.руб.					
	амортизация*	тыс.руб.					
2.2	договор N _____ от_____ (объект 2)	тыс.руб.					
	арендная плата	тыс.руб.					
	амортизация*	тыс.руб.					
...	...						
	Итого	тыс.руб.					

* В случае, если имущество учитывается на балансе у арендатора

Форма 21

Расчет расходов по охране труда и технике безопасности

N п.п.	Статьи расходов	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.	Спецпитание	тыс.руб.					
2.	Спецобувь, спецодежда	тыс.руб.					
3.	Средства индивидуальной защиты	тыс.руб.					
4.	Медицинские осмотры работников	тыс.руб.					
	в том числе:						
4.1.	предмет <_____>, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
4.2.	предмет <_____>, договор N _____ от_____	тыс.руб.					
...	...						
5.	Специальная литература и т.п.	тыс.руб.					
6.	Расходы на <_____>	тыс.руб.					
7.	Расходы на <_____>	тыс.руб.					
...	...						
	Всего расходов	тыс.руб.					

Форма 22

Расчет других прочих расходов

N п.п.	Перечень работ	Договоры	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
				План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.		Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
2.		Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
3.		Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
...	...							
	Итого расходов		тыс.руб.					

Форма 23

Расчет налога на имущество

N п.п.	Статьи расходов	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.	Среднегодовая стоимость основных средств - всего	тыс.руб.					
1.1.	в том числе льготируемых	тыс.руб.					
	- основание льготы						
1.2.	в том числе необлагаемых	тыс.руб.					
	- основание освобождения от налога						
2.	Налогооблагаемая база	тыс.руб.					
3.	Ставка налога	%					
	Сумма налога на имущество	тыс.руб.					

Форма 24

Расчет внереализационных расходов

N п.п.	Статьи расходов	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.	Оплата услуг банка	тыс.руб.					
	в том числе:						
1.1.	предмет <_____> договор N _____ от_____	тыс.руб.					
1.2.	предмет <_____> договор N _____ от_____	тыс.руб.					
...	...						
2.	Сумма процентов за кредит	тыс.руб.					
2.1.	Сумма кредита	тыс.руб.					
2.2.	Средняя ставка за пользование кредитом	%					
3.	Расходы на консервацию основных производственных средств	тыс.руб.					
4.	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб.					
5.	Другие обоснованные расходы	тыс.руб.					
	в том числе:						
5.1.	предмет <_____> договор N _____ от_____	тыс.руб.					
5.2.	предмет <_____> договор N _____ от_____	тыс.руб.					
...	...						
6.	Всего расходов	тыс.руб.					

Форма 24.1

Расчет платы за пользование кредитом

Базовый период

тыс.руб.

N п.п.	Банк	Реквизиты договора	Цель кредита	Сумма кредита	дата получения кредита	дата возврата кредита	срок кредита в периоде регулирования	процентная ставка, %	величина процентов
1.	Банк 1	договор N _____ от_____							
2.	Банк 2	договор N _____ от_____							
3.	Банк 3	договор N _____ от_____							
...	...								
		Всего							

Период регулирования

тыс.руб.

N п.п.	Банк	Реквизиты договора	Цель кредита	Сумма кредита	дата получения кредита	дата возврата кредита	срок кредита в периоде регулирования	процентная ставка	величина процентов
1.	Банк 1	договор N _____ от_____							
2.	Банк 2	договор N _____ от_____							
3.	Банк 3	договор N _____ от_____							
...	...								
		Всего							

Форма 25

Расчет расходов на капитальные вложения

N п.п.	Статьи расходов	Договоры	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
				План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.1.		Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
1.2.		Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
1.3.		Всего	тыс.руб.					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		...	тыс.руб.					
...	...							
2.	Выкуп земельных площадей	Всего, стоимость	тыс.руб.					
		- площадь	га					
		в том числе:						
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		- площадь	га					
		договор N _____ от_____	тыс.руб.					
		- площадь	га					
		...						
3.	Итого капитальных вложений		тыс.руб.					
	в том числе:							
3.1.	за счет собственных источников		тыс.руб.					
3.1.1.	- амортизация		тыс.руб.					
3.1.2.	- неиспользованная амортизация		тыс.руб.					
3.1.3.	- инвестиционные средства (средства из прибыли)		тыс.руб.					
3.1.4.	- прибыль прошлых лет		тыс.руб.					
3.1.5.	- прочие		тыс.руб.					
3.2.	за счет привлеченных и заемных средств		тыс.руб.					
3.2.1.	- инвестиционные средства РАО ЕЭС		тыс.руб.					
3.2.2.	- кредиты и займы		тыс.руб.					
3.2.3.	- долевое участие		тыс.руб.					
3.2.4.	- средства бюджетов		тыс.руб.					
3.2.5.	- прочие		тыс.руб.					

Форма 26

Расчет расходов на выплаты социального характера

N п.п.	Статьи расходов	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.	Выплаты соц. характера	тыс.руб.					
1.1.	Единовременные пособия, всего	тыс.руб.					
	в том числе:						
		тыс.руб.					
		тыс.руб.					
	...	тыс.руб.					
1.2.	Доплаты к пособиям неработающим инвалидам, всего	тыс.руб.					
1.3.	Материальная помощь, всего	тыс.руб.					
	в том числе:						
		тыс.руб.					
		тыс.руб.					
	...	тыс.руб.					
1.4.	Компенсация расходов связанных с погребением	тыс.руб.					
1.5.	Средства, перечисл. проф. и др. организациям	тыс.руб.					
1.6.	Другие выплаты 1	тыс.руб.					
1.7.	Другие выплаты 2	тыс.руб.					
1.8.	...	тыс.руб.					
	Итого	тыс.руб.					

Форма 27

Расчет дивидендов

N п.п.	Статьи расходов	Единица измерения	Базовый Период минус 3 года		Базовый Период минус 2 года		Базовый Период минус 1 год		В среднем за 3 года		Базовый пе
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	План (орган регулиро
1.	Начисленные дивиденды, всего	тыс.руб.	0,00								
1.1.	по обычным акциям	тыс.руб.									
1.2.	по привилегированным акциям	тыс.руб.									

Форма 28

Расчет отчислений в резервный фонд

N п.п.	Статьи расходов	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.	Размер Уставного капитала	тыс.руб.					
2.	Размер резервного фонда (% от УК)	%					
3.	Средства на резервный фонд	тыс.руб.					
4.	Сумма начисленного резервного фонда на начало периода регулирования	тыс.руб.					
5.	Остаток доначислений	тыс.руб.					
6.	Сумма отчислений в резервный фонд в периоде регулирования	тыс.руб.					

Форма 29

Расчет других прочих расходов из прибыли

N п.п.	Статьи расходов	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.		тыс.руб.					
2.		тыс.руб.					
3.		тыс.руб.					
...	...	тыс.руб.					
	Всего	тыс.руб.					

Форма 30

Выпадающие доходы/экономия средств

N п.п.	Статьи расходов	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1.		тыс.руб.					
2.		тыс.руб.					
3.		тыс.руб.					
...	...	тыс.руб.					
	Всего	тыс.руб.					

Форма 31

Сводный расчет тарифных ставок за энергию

N п.п.	Поставщик	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
				План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	Генерирующая компания - всего, в том числе:	Полезный отпуск электроэнергии	млн.кВтч					
1.2.		Необходимая валовая выручка от реализации электроэнергии, относимая на энергию	тыс.руб.					
1.3.		Топливо на э/э/налог за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики	тыс.руб.					
1.4.		Постоянные расходы относимые на энергию	тыс.руб.					
1.5.		Тарифная ставка за энергию	руб/тыс.кВтч					
1.6		в т.ч. топливная составляющая	руб/тыс.кВтч					
2.1.	ТЭС-1	Полезный отпуск электроэнергии	млн.кВтч					
2.2.		Необходимая валовая выручка от реализации электроэнергии, относимая на энергию	тыс.руб.					
2.3.		Топливо на э/э	тыс.руб.					
2.4.		Постоянные расходы относимые на энергию	тыс.руб.					
2.5.		Тарифная ставка за энергию	руб/тыс.кВтч					
2.6.		в т.ч. топливная составляющая	руб/тыс.кВтч					
3.1.	ТЭС-2	Полезный отпуск электроэнергии	млн.кВтч					
3.2.		Необходимая валовая выручка от реализации электроэнергии, относимая на энергию	тыс.руб.					
3.3.		Топливо на э/э	тыс.руб.					
3.4.		Постоянные расходы относимые на энергию	тыс.руб.					
3.5.		Тарифная ставка за энергию	руб/тыс.кВтч					
3.6.		в т.ч. топливная составляющая	руб/тыс.кВтч					
...	...							
4.1.	ГЭС-1 бассейн <...>	Полезный отпуск электроэнергии	млн.кВтч					
4.2.		Необходимая валовая выручка от реализации электроэнергии, относимая на энергию	тыс.руб.					
4.3.		Налог за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики	тыс.руб.					
4.4.		Постоянные расходы относимые на энергию	тыс.руб.					
4.5.		Тарифная ставка за энергию	руб/тыс.кВтч					
5.1.	ГЭС-2 бассейн <...>	Полезный отпуск электроэнергии	млн.кВтч					
5.2.		Необходимая валовая выручка от реализации электроэнергии, относимая на энергию	тыс.руб.					
5.3.		Налог за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики	тыс.руб.					
5.4.		Постоянные расходы относимые на энергию	тыс.руб.					
5.5.		Тарифная ставка за энергию	руб/тыс.кВтч					
...	...							

Генеральный директор

Начальник ПЭО

М.П.

Форма 32

Сводный расчет тарифов на электрическую энергию (мощность)

N п.п.	Показатели	Единица измерения	Закончившийся год		Базовый период		Период регулирования
			План (утв. органами регулирования)	Факт	План (утв. органами регулирования)	Факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
	Расчет необходимой валовой выручки						
1.	Максимально доступная мощность	МВт					
2.	Производство электроэнергии	млн.кВтч					
3.	Отпуск с шин	млн.кВтч					
4.	Полезный отпуск электроэнергии	млн.кВтч					
5.	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал					
6.	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал					
7.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс.руб.					
7.1.	- топливо всего, в т.ч.:	тыс.руб.					
7.1.2.	топливо на э/э	тыс.руб.					
7.1.3.	топливо на т/э	тыс.руб.					
7.2.	- налог за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики	тыс.руб.					
7.3.	- амортизация основных средств	тыс.руб.					
7.4.	- расходы на оплату труда	тыс.руб.					
7.5.	- отчисления на социальные нужды	тыс.руб.					
7.6.	- сырье и материалы для эксплуатации	тыс.руб.					
7.7.	- ремонт основных фондов	тыс.руб.					
7.8.	- прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.					
7.8.1.	- оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс.руб.					
7.8.2.	- работы и услуги производственного характера	тыс.руб.					
7.8.3.	- работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.					
7.8.4.	- налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.					
7.8.4.1.	плата за землю	тыс.руб.					
7.8.4.3.	транспортный налог	тыс.руб.					
7.8.4.4.	водный налог	тыс.руб.					
7.8.4.5.	прочие налоги	тыс.руб.					
7.8.5.	- плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ	тыс.руб.					
7.8.6.	- обеспечение нормальных условий труда и ТБ	тыс.руб.					
7.8.7.	- плата за аренду имущества	тыс.руб.					
7.8.8.	- расходы на командировки	тыс.руб.					
7.8.9.	- расходы на обучение	тыс.руб.					
7.8.10.	- расходы на страхование	тыс.руб.					
7.8.11.	- целевые средства на НИОКР	тыс.руб.					
7.8.12.	- содержание управляющей компании	тыс.руб.					
7.8.13.	- другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс.руб.					
8.	Внереализационные расходы, всего	тыс.руб.					
8.1.	- расходы на услуги банков	тыс.руб.					
8.2.	- % за пользование кредитом	тыс.руб.					
8.3.	- налог на имущество	тыс.руб.					
8.4.	- расходы на консервацию основных производственных средств	тыс.руб.					
8.5.	- расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб.					
8.6.	- другие обоснованные расходы	тыс.руб.					
9.	Итого расходы, учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.					
9.1.	электрическая энергия	тыс.руб.					
9.2.	тепловая энергия с коллекторов	тыс.руб.					
9.3.	прочая продукция (услуги)	тыс.руб.					
9.4.	из них: условно-постоянные расходы, в том числе:	тыс.руб.					
9.4.1.	электрическая энергия	тыс.руб.					
9.4.2.	тепловая энергия с коллекторов	тыс.руб.					
9.4.3.	прочая продукция (услуги)	тыс.руб.					
10.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс.руб.					
10.1.	- капитальные вложения производственного характера	тыс.руб.					
10.2.	- дивиденды	тыс.руб.					
10.3.	- взносы в уставные капиталы организаций	тыс.руб.					
10.4.	- прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.					
10.4.1.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс.руб.					
10.4.2.	- резервный фонд	тыс.руб.					
10.4.3.	- содержание управляющей компании	тыс.руб.					
10.4.4.	- другие прочие расходы	тыс.руб.					

	Справочно: амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.
11.	Налогооблагаемая прибыль	тыс.руб.
12.	Налог на прибыль	тыс.руб.
	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.
13.	Прибыль от товарной продукции, всего	тыс.руб.
13.1.	от реализации электрической энергии	тыс.руб.
13.2.	от реализации тепловой энергии с коллекторов	тыс.руб.
13.3.	от реализации прочей продукции (услуги)	тыс.руб.
14.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.
14.1.	от реализации электрической энергии	тыс.руб.
14.2.	от реализации тепловой энергии с коллекторов	тыс.руб.
14.3.	от реализации прочей продукции (услуги)	тыс.руб.
	Расчет тарифа на электрическую энергию и мощность	
15.	Необходимая валовая выручка от реализации электроэнергии	тыс.руб.
15.1.	в т.ч. - топливо	тыс.руб.
15.2.	- постоянные расходы (с учетом расходов из прибыли)	тыс.руб.
15.2.1.	относимые на энергию	тыс.руб.
15.2.2.	относимые на мощность	тыс.руб.
16.	Среднеотпускной тариф на электрическую энергию	руб/тыс.кВтч
17.	Тарифная ставка за энергию	руб/тыс.кВтч
17.1.	в т.ч. топливная составляющая	руб/тыс.кВтч
18.	Тарифная ставка за мощность	руб/МВт
	Количество месяцев в периоде регулирования	мес.
19.	Средняя располагаемая мощность, уменьшенная на объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт
20.	Удельный вес расхода топлива на э/э	%
21.	Норматив рентабельности по отношению к топливной составляющей	%
22.	Необходимая валовая выручка от реализации теплоэнергии с коллекторов	руб/Гкал
22.1.	в т.ч. - топливо	тыс.руб.
22.2.	- постоянные расходы (с учетом расходов из прибыли)	тыс.руб.
23.	Тариф на теплоэнергию, отпускаемую с коллекторов электростанций	руб/Гкал
	Справочно	
24.	Уровень рентабельности:	%
24.1.	- электрическая энергия	%
24.2.	- тепловая энергия	%
25.	Капитальные вложения - всего,	тыс.руб.
	в том числе:	
25.1.	за счет собственных источников	тыс.руб.
25.1.1.	- амортизация	тыс.руб.
25.1.2.	- неиспользованная амортизация	тыс.руб.
25.1.3.	- инвестиционные средства (средства из прибыли)	тыс.руб.
25.1.4.	- прибыль прошлых лет	тыс.руб.
25.1.5.	- прочие	тыс.руб.
25.2.	за счет привлеченных и заемных средств	тыс.руб.
25.2.1.	- инвестиционные средства РАО ЕЭС	тыс.руб.
25.2.2.	- кредиты и займы	тыс.руб.
25.2.3.	- долевое участие	тыс.руб.
25.2.4.	- средства бюджетов	тыс.руб.
25.2.5.	- прочие	тыс.руб.
26.	Ставки налогов:	
26.1.	- на прибыль	%
26.2.	- ЕСН	%
27.	Нормы отчислений:	
27.1.	- в фонд НИОКР	%
27.2.	- в резервный фонд (из прибыли)	%

Генеральный директор

Главный бухгалтер

Начальник ПЭО

М.П.